



Rapport financier semestriel (Premier semestre 2013)

1	RAPPORT D'ACTIVITÉ DU PREMIER SEMESTRE 2013	4
1 –	RÉSULTATS DU DEUXIÈME TRIMESTRE 2013	4
2 –	RÉSULTATS DU PREMIER TRIMESTRE 2013.....	20
3 –	PRINCIPAUX RISQUES	33
4 –	TRANSACTIONS AVEC LES PARTIES LIÉES	33
2	ATTESTATION DU RESPONSABLE DU RAPPORT FINANCIER SEMESTRIEL .	34
3	COMPTES CONSOLIDÉS RÉSUMÉS DU PREMIER SEMESTRE 2013	35
1 –	COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ.....	35
2 –	AUTRES ÉLÉMENTS DU RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ	36
3 –	ÉTAT DE SITUATION FINANCIÈRE CONSOLIDÉE	37
4 –	ÉTAT DES FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉS	39
5 –	ÉTAT DES VARIATIONS DE CAPITAUX PROPRES CONSOLIDÉS	40
6 –	NOTES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS RÉSUMÉS	41
	Note 1 – Principes comptables	41
	(a) Information semestrielle résumée	41
	(b) Référentiel comptable	41
	(c) Règles et méthodes comptables	42
	Note 2 – Périmètre de consolidation	43
	Note 3 – Informations sectorielles	44
	Note 4 – Produits et charges financiers	46
	Note 5 – Impôts	47
	Note 6 – Résultat par action	47
	Note 7 – Immobilisations corporelles	48
	Note 8 – Immobilisations incorporelles	48
	Note 9 – Actifs financiers disponibles à la vente	48
	Note 10 – Contrats de construction	49
	Note 11 – Trésorerie et équivalents de trésorerie	49
	Note 12 – Capitaux propres	50
	(a) Evolution du capital social de la société mère	50
	(b) Actionnaires de la société mère	50
	(c) Autodétention	51
	(d) Dividendes	51

(e)	Plans d'options de souscription et d'achat d'actions	51
(f)	Plans d'attributions d'actions de performance	51
	Note 13 – Dettes financières (courantes et non courantes)	52
	Note 14 – Provisions (courantes et non courantes)	53
	Note 15 – Informations relatives aux parties liées	53
	Note 16 – Engagements hors bilan	53
	Note 17 – Litiges	54
	Note 18 – Exposition aux risques de marché et instruments financiers	54
	Note 19 – Événements postérieurs à la clôture	54

4 RAPPORT DES COMMISSAIRES AUX COMPTES SUR L'INFORMATION FINANCIÈRE SEMESTRIELLE55

1 RAPPORT D'ACTIVITÉ DU PREMIER SEMESTRE 2013

1 – RÉSULTATS DU DEUXIÈME TRIMESTRE 2013

RESULTATS DU DEUXIEME TRIMESTRE 2013

- Prise de commandes de 2,8 milliards d'euros
- Carnet de commandes record de 15,2 milliards d'euros, dont 7,4 milliards d'euros pour le segment Subsea
- Chiffre d'affaires de 2,4 milliards d'euros
- Taux de marge opérationnelle courante¹ de 10,0 %
- Résultat net de 162,4 millions d'euros

OBJECTIFS MAINTENUS POUR L'EXERCICE 2013²

- Chiffre d'affaires du Groupe en croissance de 11 % à 16 %, compris entre 9,1 et 9,5 milliards d'euros
- Chiffre d'affaires Subsea en hausse, compris entre 4,3 et 4,6 milliards d'euros, avec un taux de marge opérationnelle courante autour de 15 %
- Chiffre d'affaires Onshore/Offshore en augmentation, compris entre 4,7 et 5,1 milliards d'euros, avec un taux de marge opérationnelle courante compris entre 6 % et 7 %

Le Conseil d'Administration de Technip, réuni le 23 juillet 2013, a arrêté les comptes consolidés du deuxième trimestre et du premier semestre 2013.

En millions d'euros, sauf résultat dilué par action	2T 12*	2T 13	Variation	1S 12*	1S 13	Variation
Chiffre d'affaires	2 052,2	2 423,6	18,1 %	3 817,5	4 439,4	16,3 %
EBITDA³	257,3	294,4	14,4 %	462,0	521,3	12,8 %
<i>Taux d'EBITDA</i>	<i>12,5 %</i>	<i>12,1 %</i>	<i>(39) pb</i>	<i>12,1 %</i>	<i>11,7 %</i>	<i>(36) pb</i>
Résultat opérationnel courant	207,3	242,0	16,7 %	372,5	415,5	11,5 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	<i>10,1 %</i>	<i>10,0 %</i>	<i>(12) pb</i>	<i>9,8 %</i>	<i>9,4 %</i>	<i>(40) pb</i>
Résultat opérationnel	204,3	242,0	18,5 %	369,5	415,5	12,4 %
Résultat net	136,0	162,4	19,4 %	248,2	278,6	12,2 %
Résultat dilué par action ⁴ (€)	1,14	1,35	17,8 %	2,09	2,32	11,0 %
Prise de commandes	2 516	2 764		5 826	5 670	
Carnet de commandes	12 724	15 185				

* retraité des impacts liés à l'application rétrospective de la norme IAS 19 "Avantages du Personnel" amendée au 1er janvier 2013

¹ Résultat opérationnel courant divisé par le chiffre d'affaires.

² Aux taux de change actuels.

³ Résultat opérationnel courant avant dépréciation et amortissements.

⁴ En conformité avec les normes IFRS, le bénéfice par action calculé sur une base diluée s'obtient en divisant le résultat net de la période par le nombre moyen d'actions en circulation, augmenté du nombre moyen pondéré d'options de souscription non encore exercées et des actions gratuites attribuées calculé selon la méthode dite "du rachat d'actions" (IFRS 2) moins les actions auto-détenues. Dans le cadre de cette méthode, les options de souscription d'actions anti-dilutives ne sont pas prises en compte dans le calcul du BPA ; ne sont retenues que les options qui sont dilutives, c'est-à-dire celles dont le prix d'exercice augmenté de la charge IFRS 2 future et non encore comptabilisée est inférieur au cours moyen de l'action sur la période de référence du calcul du résultat net par action.

M. Thierry Pilenko, Président-Directeur Général, a déclaré : « Les résultats du deuxième trimestre nous permettent de maintenir nos objectifs de chiffre d'affaires et de résultat pour l'exercice 2013. Dans le Subsea, le progrès et la livraison de certains projets ont généré un chiffre d'affaires en hausse de 12 % avec une marge opérationnelle courante de 15,9 %. Dans l'Onshore/Offshore, le chiffre d'affaires a progressé de 23 % avec une marge opérationnelle courante à 6,7 %, en ligne avec nos objectifs annuels. Le Groupe a vu son résultat net et son BPA croître respectivement de 19 % et 18 %.

La prise de commandes a reflété la bonne activité enregistrée sur presque tous nos marchés, et est constituée, dans les deux segments, d'un mix de projets diversifiés. Dans le Subsea, cette prise de

commandes a été marquée par des contrats de fourniture de flexibles, ainsi que des contrats d'installation de petite et moyenne tailles : Snøhvit et Norne en mer du Nord, et South White Rose Extension au Canada. Après le projet de développement du champ Moho Nord au Congo au premier trimestre, le marché de l'Afrique de l'Ouest reste dynamique au deuxième trimestre avec l'attribution à Technip de contrats de fourniture d'ombilicaux et de conduites flexibles pour le développement du champ Egina au Nigeria.

Dans l'Onshore/Offshore, la prise de commandes comprend le contrat d'ingénierie, de fourniture d'équipements et de construction (EPC) pour des topsides du FPSO P-76 au Brésil, ainsi que le contrat définitif pour la Spar d'Heidelberg qui est construite dans notre chantier naval à Pori en Finlande. Nous avons remporté des contrats de services d'assistance à maîtrise d'ouvrage (PMC), notamment pour la raffinerie de Karbala en Irak. De même, Technip est impliqué dès les phases initiales dans plusieurs projets de développements dans le monde, notamment pour des unités, flottantes ou non, de gaz naturel liquéfié (FLNG et GNL), dont un contrat d'ingénierie d'avant-projet détaillé pour du GNL auprès de Pacific NorthWest au Canada.

Nos clients restent actifs, nous sollicitent pour concevoir des installations et des développements économiquement viables et dans les délais prescrits, et ce dans des environnements toujours plus complexes. Au cours des derniers mois, nous n'avons pas constaté d'évolution significative en termes de dynamique de sanction de projets.

Technip a accru ses effectifs au cours des six derniers mois et compte désormais près de 38 000 collaborateurs implantés dans 48 pays à travers le monde. Leur volonté constante de définir les meilleures stratégies en matière d'ingénierie et d'exécution de projets de nos clients a permis à Technip de remporter des contrats et de les réaliser en garantissant sécurité et rentabilité.

Notre programme d'investissements industriels se poursuit notamment pour les principaux actifs en construction : le navire de pose de conduites Deep Energy, l'unité de fabrication de conduites flexibles d'Açu (Brésil) et l'unité de fabrication d'ombilicaux de Newcastle (UK). Le nouveau navire de pose de conduites Deep Orient affiche des bonnes performances sur ses premiers projets, Åsgard et Goliat. Il prendra la direction de l'Asie-Pacifique à l'automne, tandis que le Deep Energy débutera ses opérations dans le golfe du Mexique, où il installera des ombilicaux et des conduites rigides et flexibles, dans le cadre d'un programme d'installation conséquent pour Technip aux Etats-Unis.

Nous démarrons le second semestre avec un carnet de commandes diversifié de 15,2 milliards d'euros dont 4,4 milliards d'euros estimés pour réalisation avant la fin d'année. Sur nos deux segments, nous travaillons sur des projets entrant dans des phases clés de construction et d'opérations offshore. Par conséquent, nos efforts collectifs se portent sur l'exécution de ces projets afin de nous permettre d'atteindre nos objectifs pour le second semestre et à plus long terme de soutenir une croissance durable et profitable. »

I. PORTEFEUILLE DE PROJETS

1. Prise de commandes pour le deuxième trimestre 2013

Au cours du deuxième trimestre 2013, la prise de commandes de Technip s'est élevée à **2 763,8** millions d'euros. La répartition par segment d'activités est la suivante :

Prise de commandes (en millions d'euros)	2T 2012	2T 2013
Subsea	1 335,8	1 539,9
Onshore/Offshore	1 180,0	1 223,9
Total	2 515,8	2 763,8

Subsea

Pour le segment **Subsea**, la prise de commandes du deuxième trimestre comprend un contrat d'ingénierie, de construction et d'installation (EPCI) de risers d'export de gaz à paroi interne lisse pour le champ Norne en Norvège, ainsi que l'installation de conduites de grand diamètre pour le projet Snøhvit CO₂. Technip a remporté des contrats de management de projet, d'ingénierie et de fabrication d'ombilicaux en acier et de conduites flexibles pour le projet Egina au Nigeria. De l'autre côté de l'Atlantique, nous avons remporté le projet de raccordement de South White Rose Extension au Canada. Au Brésil, Technip a gagné un contrat majeur de fourniture de conduites flexibles conçues pour une application dans l'ultra-profond sur le champ d'Iracema Sul, renforçant ainsi la position de Technip sur le marché brésilien pré-salifère.

Onshore/Offshore

Dans le segment Onshore/Offshore, la prise de commandes pour le trimestre comprend plusieurs projets de petite taille au Moyen-Orient tels la réalisation de prestations d'ingénierie et de fourniture d'équipements pour la nouvelle unité de calcination de coke de Takreer aux Emirats Arabes Unis, ou un contrat pour des services d'assistance en management de projet pour la raffinerie de Karbala en Irak. Notre stratégie visant à nous différencier et à tirer parti de notre capacité à gérer des projets complexes, parfois dans des unités déjà existantes, nous a permis de remporter un contrat en vue de modifier une unité de récupération de soufre auprès de Bahrain Petroleum Company (BAPCO).

Au Brésil, Technip prendra en charge la conception et de l'intégration des topsides pour l'unité flottante de production et de stockage (FPSO) P-76. Après l'exécution de l'ingénierie d'avant-projet détaillé (FEED) du projet d'expansion Polyéthylène de NOVA au Canada, nous réaliserons l'ingénierie et la fourniture d'équipements. Technip participera également au FEED pour un nouveau projet de GNL pour les installations canadiennes de Pacific NorthWest.

Technip a aussi remporté un FEED pour un nouveau complexe de deuxième génération de biomasse transformée en liquide en Finlande, en ligne avec notre stratégie visant à s'impliquer très en amont sur des projets innovants. Un contrat de services au Venezuela pour deux fours de reformage d'hydrogène, qui bénéficieront de notre technologie propriétaire de pointe, a également été attribué à la fin de ce trimestre.

En annexe IV (b) figurent les principaux contrats annoncés depuis avril 2013 et leur valeur approximative lorsque celle-ci a été publiée.

2. Carnet de commandes par zones géographiques

A la fin du deuxième trimestre 2013, le **carnet de commandes** de Technip a atteint 15,2 milliards d'euros, contre 14,8 milliards d'euros à la fin du premier trimestre 2013 et 12,7 milliards d'euros à la fin du deuxième trimestre 2012.

Ce carnet de commandes reste diversifié en termes de types de projets, de tailles, de technologies et de répartition géographique comme indiqué dans le tableau ci-dessous :

Carnet de commandes (en millions d'euros)	31 mars 2013	30 juin 2013	Variation
Europe, Russie, Asie Centrale	4 095	4 168	2 %
Afrique	2 346	2 549	8,7 %
Moyen-Orient	1 436	1 204	(16,2) %
Asie-Pacifique	3 204	2 963	(7,5) %
Amériques	3 697	4 301	16,3 %
Total	14 778	15 185	2,8 %

3. Ecoulement du carnet de commandes

Environ 29 % du carnet de commandes est estimé d'être écoulé en 2013.

Ecoulement estimé du carnet de commandes au 30 juin 2013 (en millions d'euros)	Subsea	Onshore/Offshore	Groupe
Pour 2013 (6 mois)	1 938	2 453	4 391
Pour 2014	2 485	3 136	5 621
Pour 2015 et au-delà	2 933	2 241	5 173
Total	7 355	7 830	15 185

II. PRINCIPALES INFORMATIONS FINANCIERES ET OPERATIONNELLES DU DEUXIEME TRIMESTRE 2013

1. Subsea

Les principales activités du segment **Subsea** pour le trimestre ont été les suivantes :

- **En mer du Nord**, des conditions météorologiques satisfaisantes ont permis la poursuite des opérations en mer sur divers projets tels que Goliat et Åsgard en Norvège, où notre nouveau navire, le Deep Orient, a rempli sa mission avec succès. Au Royaume-Uni, le projet majeur Quad 204 a continué dans ses phases d'ingénierie et de fourniture. Les autres projets, notamment Bøyla, Gannet, Greater Stella et Juliet étaient dans leurs phases d'ingénierie et de fourniture des équipements.
- **Aux Amériques** :
 - Au Brésil, la construction de la nouvelle unité de conduites flexibles à Açu a avancé, les équipements principaux sont en cours d'acheminement et la formation des opérateurs s'est poursuivie. Le premier lot de risers et de flowlines pour le champ Papa-Terra fabriqués en France est arrivé au Brésil et est prêt à être installé. Parallèlement, la construction en Corée de deux navires de pose de conduites d'une capacité de 550 tonnes, dans le cadre d'un affrètement long terme par Petrobras, a bien avancé.
 - Dans le golfe du Mexique, nos navires clés étaient tous actifs sur des opérations offshore : le Deep Blue était mobilisé sur le développement du système de collecte de gaz de Walker Ridge, tandis que le G1200 a installé les premières conduites pour South Timbalier Block 283 Junction Platform.

- **En Afrique de l'Ouest**, la mobilisation des équipes a débuté sur le projet Egina au Nigeria, pour la conception d'ombilicaux en acier et de conduites flexibles. Au Congo, les activités de mise en service et d'ingénierie se sont poursuivies pour le développement du champ Moho Nord, alors que le projet CoGa a évolué vers sa phase de finalisation.
- **En Asie-Pacifique**, en Chine, notre navire, le G1201 a achevé l'installation de conduites pour la plate-forme gazière Liwan, alors que la phase d'ingénierie est en cours pour le projet Panyu. Le projet Wheatstone en Australie entre dans la phase de conception des ombilicaux. Il en va de même pour le projet Malikai subsea en Malaisie.

Au total, le **taux d'utilisation des navires** du Groupe pour le deuxième trimestre est de 84 % contre 74 % pour le deuxième trimestre 2012.

La **performance financière** dans le Subsea est indiquée dans le tableau suivant :

En millions d'euros	2T 2012*	2T 2013	Variation
Subsea			
Chiffre d'affaires	981,2	1 102,9	12,4 %
EBITDA	190,1	218,7	15,0 %
<i>Taux d'EBITDA</i>	<i>19,4 %</i>	<i>19,8 %</i>	<i>46 pb</i>
Résultat opérationnel courant	147,3	175,4	19,1 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	<i>15,0 %</i>	<i>15,9 %</i>	<i>89 pb</i>

* retraité des impacts liés à l'application rétrospective de la norme IAS 19 "Avantages du Personnel" amendée au 1er janvier 2013

2. Onshore/Offshore

Dans l'Onshore/Offshore, les principales opérations pour le trimestre ont été les suivantes :

- **Au Moyen-Orient**, les travaux ont démarré sur le projet récemment annoncé d'ingénierie, de fourniture d'équipements et de construction après modification de l'unité de récupération du soufre par BAPCO à Bahreïn. A Abu Dhabi, le Satah Full Field Development est entré en phase de construction, alors que les activités d'ingénierie et de fourniture d'équipements ont atteint leurs phases finales pour le projet Upper Zakum 750 EPC1, après l'achèvement de la phase d'ingénierie d'avant-projet détaillé l'an dernier. En Arabie saoudite, les tests préalables à la mise en route des packages 2A et 5A de Jubail ont été menés avec succès, et la démobilisation s'est poursuivie progressivement. Les commandes pour l'installation d'équipements et de matériaux de construction ont été placées pour l'unité d'Halobutyl de Kemya.
- **En Asie-Pacifique**, nous avons procédé à la découpe du premier panneau d'acier pour la coque et les topsides de Malikai en Malaisie. L'ingénierie et les études de détails ont avancé pour le FLNG 1 de Petronas dont la découpe du premier panneau d'acier pour la coque a également eu lieu. En Australie, le FLNG Prelude de Shell est entré dans sa phase de construction, alors que l'ingénierie et la conception détaillée de la plate-forme de traitement du gaz Wheatstone ont avancé.
- **Aux Amériques**, l'ingénierie pour l'unité d'éthylène de Westlake dans le Kentucky est en cours et de nouvelles commandes ont été passées. Le FEED destiné à l'unité d'engrais pour le compte du groupe Mosaic Company en Louisiane est dans sa phase finale. Au Canada, Technip et ses partenaires viennent de démarrer le FEED pour le projet de GNL de Pacific NorthWest. Au Venezuela, les FEED des deux upgraders Petrocarabobo et Petrourica, pour PDVSA, sur la ceinture de l'Orénoque avancent bien. Au Mexique, les activités d'ingénierie de fourniture d'équipements et de construction progressent sur l'unité Etileno XXI.
- **Ailleurs**, en Norvège, l'ingénierie pour la plate-forme du champ Martin Linge a progressé et les matériaux ont été commandés pour la Spar Aasta Hansteen. En Finlande, la Spar Heidelberg est en cours de construction. Dans le même temps, les services d'ingénierie et de fourniture d'équipements se sont poursuivis dans l'usine de PTA en Inde et la phase de

supervision de la construction et de fourniture d'équipements pour la raffinerie de Burgas en Bulgarie a bien avancé.

La **performance financière** dans l'Onshore/Offshore est indiquée dans le tableau suivant :

En millions d'euros	2T 2012*	2T 2013	Variation
Onshore/Offshore			
Chiffre d'affaires	1 071,0	1 320,7	23,3 %
Résultat opérationnel courant	77,5	88,9	14,7 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	7,2 %	6,7 %	(50) pb

* retraité des impacts liés à l'application rétrospective de la norme IAS 19 "Avantages du Personnel" amendée au 1er janvier 2013

3. Groupe

Le **résultat opérationnel courant** du Groupe Technip incluant les charges Corporate comme détaillées en annexe I (c) est indiqué dans le tableau suivant :

En millions d'euros	2T 2012*	2T 2013	Variation
Groupe			
Chiffre d'affaires	2 052,2	2 423,6	18,1 %
Résultat opérationnel courant	207,3	242,0	16,7 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	10,1 %	10,0 %	(12) pb

* retraité des impacts liés à l'application rétrospective de la norme IAS 19 "Avantages du Personnel" amendée au 1er janvier 2013

Au deuxième trimestre 2013, les **variations de change** ont eu un impact négatif estimé à 28,4 millions d'euros sur le chiffre d'affaires et un impact négatif estimé à 5,5 millions d'euros sur le résultat opérationnel courant. Le résultat financier sur contrats comptabilisés en chiffre d'affaires s'est élevé à 3,6 millions d'euros au deuxième trimestre 2013.

4. Résultat net du Groupe

Le **résultat opérationnel** s'élève à 242 millions d'euros au deuxième trimestre 2013, contre 204 millions d'euros l'an dernier sur la même période.

Le **résultat financier** au deuxième trimestre 2013 comprend un impact positif de 3,6 millions d'euros lié aux variations de change et de juste valeur des instruments de couverture, contre un impact négatif de 12 millions d'euros l'an passé.

Le léger écart enregistré au niveau du **nombre dilué d'actions** est essentiellement dû aux stock-options accordées aux employés du Groupe Technip.

En millions d'euros, sauf résultat dilué par action, et nombre moyen d'actions sur une base diluée	2T 2012*	2T 2013	Variation
Résultat opérationnel	204,3	242,0	18,5 %
Résultat financier	(18,9)	(10,7)	(43,4) %
Quote-part dans le résultat des sociétés mises en équivalence	-	(0,1)	ns
Charge d'impôt sur le résultat	(48,7)	(67,8)	39,2 %
<i>Taux effectif d'imposition</i>	26,3 %	29,3 %	3 %
Intérêts minoritaires	(0,7)	(1,0)	42,9 %
Résultat net	136,0	162,4	19,4 %
Nombre moyen d'actions sur une base diluée	123 391 178	124 410 586	0,8 %
Résultat dilué par action (€)	1,14	1,35	17,8 %

* retraité des impacts liés à l'application rétrospective de la norme IAS 19 "Avantages du Personnel" amendée au 1er janvier 2013

5. Cash Flow et Bilan

Au 30 juin 2013, le Groupe affiche une **dette nette** de 271 millions d'euros contre 91 millions d'euros à la fin mars 2013.

En millions d'euros

Trésorerie nette au 31 mars 2013	(90,9)
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation	182,6
<i>dont :</i>	
<i>Flux de trésorerie provenant des activités d'exploitation</i>	257,7
<i>Variation du besoin en fonds de roulement lié à l'exploitation</i>	(75,1)
Investissements industriels	(170,8)
Dividendes versés	(186,0)
Autres variations incluant l'effet de change	(6,1)
Trésorerie nette au 30 juin 2013	(271,2)

Les investissements industriels pour le deuxième trimestre 2013 ont atteint 171 millions d'euros contre 152 millions d'euros il y a un an. Au premier semestre 2013, les investissements industriels se sont élevés à 282 millions d'euros contre 248 millions d'euros un an auparavant.

Au 30 juin 2013, les **capitaux propres** s'élèvent à 4 003 millions d'euros contre 3 962 millions d'euros au 31 décembre 2012, retraité.

OBJECTIFS MAINTENUS POUR L'EXERCICE 2013

- **Chiffre d'affaires du Groupe en croissance de 11 % à 16 %, compris entre 9,1 et 9,5 milliards d'euros**
- **Chiffre d'affaires Subsea en hausse, compris entre 4,3 et 4,6 milliards d'euros, avec un taux de marge opérationnelle courante autour de 15 %**
- **Chiffre d'affaires Onshore/Offshore en augmentation, compris entre 4,7 et 5,1 milliards d'euros, avec un taux de marge opérationnelle courante compris entre 6 % et 7 %**

°
° °

L'information sur les résultats du deuxième trimestre 2013 comprend ce communiqué de presse, ses annexes ainsi que la présentation disponible sur le site Web de Technip :
www.technip.com

NOTICE

Aujourd'hui, jeudi 25 juillet 2013, M. Thierry Pilenko, Président-Directeur Général, ainsi que M. Julian Waldron, CFO, commenteront les résultats de Technip et répondront aux questions de la communauté financière à l'occasion d'une conférence téléphonique en anglais à partir de 10h, heure de Paris.

Pour participer à la conférence téléphonique, vous devrez composer l'un des numéros suivants environ cinq à dix minutes avant le début de la conférence :

France / Europe continentale :	+33 (0)1 70 77 09 47
Royaume-Uni :	+44 (0)203 043 2441
Etats-Unis :	+1 866 907 5925

Cette conférence téléphonique sera également retransmise en direct sur le site Internet de Technip en mode écoute seulement.

Un enregistrement de cette conférence (en anglais) sera disponible environ deux heures après sa clôture pendant trois mois sur le site Internet de Technip et pendant deux semaines aux numéros de téléphone suivants :

	<i>Numéros de téléphone</i>	<i>Code de confirmation</i>
France / Europe continentale :	+33 (0)1 72 00 15 00	282183#
Royaume-Uni :	+44 (0)203 367 9460	282183#
Etats-Unis :	+1 877 642 3018	282183#



Technip est un leader mondial du management de projets, de l'ingénierie et de la construction pour l'industrie de l'énergie.

Des développements Subsea les plus profonds aux infrastructures Offshore et Onshore les plus vastes et les plus complexes, nos 38 000 collaborateurs proposent les meilleures solutions et les technologies les plus innovantes pour répondre au défi énergétique mondial.

Implanté dans 48 pays sur tous les continents, Technip dispose d'infrastructures industrielles de pointe et d'une flotte de navires spécialisés dans l'installation de conduites et la construction sous-marine.

L'action Technip est cotée sur le marché NYSE Euronext Paris et aux Etats-Unis sur le marché OTCQX (OTCQX : TKPPY).



OTC ADR ISIN: US8785462099
OTCQX: TKPPY

Relations investisseurs et analystes

Kimberly Stewart
David Tadbir

Tél. : +33 (0)1 47 78 66 74, e-mail : kstewart@technip.com
Tél. : +33 (0)1 40 90 19 04, e-mail : dtadbir@technip.com

Relations publiques

Christophe Bélorgeot
Floriane Lassalle-Massip

Tél.: +33 (0)1 47 78 39 92
Tél. : +33 (0)1 47 78 32 79, e-mail : press@technip.com

Site Internet

<http://www.technip.com>

Site Internet Investisseurs
Site mobile Investisseurs

<http://investors-en.technip.com>
<http://investors.mobi-en.technip.com>

ANNEXE I (a)
COMPTE DE RESULTAT CONSOLIDE
Normes IFRS, non audité

En millions d'euros (sauf résultat dilué par action et nombre moyen d'actions)	Deuxième trimestre			Premier semestre		
	2012*	2013	Variation	2012*	2013	Variation
Chiffre d'affaires	2 052,2	2 423,6	18,1 %	3 817,5	4 439,4	16,3 %
Marge brute	385,4	437,1	13,4 %	713,0	795,7	11,6 %
Frais de recherche et développement	(17,5)	(16,7)	(4,6) %	(32,6)	(30,7)	(5,8) %
Frais commerciaux, administratifs et autres	(160,6)	(178,4)	11,1 %	(307,9)	(349,5)	13,5 %
Résultat opérationnel courant	207,3	242,0	16,7 %	372,5	415,5	11,5 %
Autres produits et charges non courants	(3,0)	-	(100,0) %	(3,0)	-	(100,0) %
Résultat opérationnel	204,3	242,0	18,5 %	369,5	415,5	12,4 %
Résultat financier	(18,9)	(10,7)	(43,4) %	(26,1)	(19,0)	(27,2) %
Quote-part dans le résultat des sociétés mises en équivalence	-	(0,1)	ns	-	0,1	ns
Résultat avant impôt	185,4	231,2	24,7 %	343,4	396,6	15,5 %
Charge d'impôt sur le résultat	(48,7)	(67,8)	39,2 %	(93,8)	(116,3)	24,0 %
Intérêts minoritaires	(0,7)	(1,0)	42,9 %	(1,4)	(1,7)	(21,4) %
Résultat net	136,0	162,4	19,4 %	248,2	278,6	12,2 %

Nombre moyen d'actions sur une base diluée	123 391 178	124 410 586	0,8 %	123 449 452	124 430 271	0,8 %
--	-------------	-------------	-------	-------------	-------------	-------

Résultat dilué par action (€)	1,14	1,35	17,8 %	2,09	2,32	11,0 %
--	-------------	-------------	---------------	-------------	-------------	---------------

*retraité des impacts liés à l'application rétrospective de la norme IAS 19 "Avantages du Personnel" amendée au 1er janvier 2013

ANNEXE I (b)
COURS DE CHANGE DE L'EURO EN DEVISES
Normes IFRS, non audité

	Cours de clôture		Cours moyen			
	31 déc. 2012	30 juin 2013	2T 2012	2T 2013	1S 2012	1S 2013
USD pour 1 EUR	1,32	1,31	1,28	1,31	1,30	1,31
GBP pour 1 EUR	0,82	0,86	0,81	0,85	0,82	0,85
BRL pour 1 EUR	2,70	2,89	2,51	2,70	2,42	2,67
NOK pour 1 EUR	7,35	7,88	7,56	7,61	7,57	7,52

ANNEXE I (c)
INFORMATIONS COMPLEMENTAIRES SUR LES SEGMENTS D'ACTIVITE
Normes IFRS, non audité

En millions d'euros	Deuxième trimestre			Premier semestre		
	2012*	2013	Variation	2012*	2013	Variation
SUBSEA						
Chiffre d'affaires	981,2	1 102,9	12,4 %	1 772,3	2 025,5	14,3 %
Marge brute	226,8	259,1	14,2 %	407,6	457,6	12,3 %
Résultat opérationnel courant	147,3	175,4	19,1 %	263,5	293,8	11,5 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	15,0 %	15,9 %	89 pb	14,9 %	14,5 %	(36) pb
Amortissements et dépréciations	(42,8)	(43,3)	1,2 %	(75,9)	(89,0)	17,3 %
EBITDA	190,1	218,7	15,0 %	339,4	382,8	12,8 %
<i>Taux D'EBITDA</i>	19,4 %	19,8 %	46 pb	19,2 %	18,9 %	(25) pb
ONSHORE/OFFSHORE						
Chiffre d'affaires	1 071,0	1 320,7	23,3 %	2 045,2	2 413,9	18,0 %
Marge brute	158,6	178,0	12,2 %	305,4	338,1	10,7 %
Résultat opérationnel courant	77,5	88,9	14,7 %	141,6	163,0	15,1 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	7,2 %	6,7 %	(50) pb	6,9 %	6,8 %	(17) pb
Amortissements et dépréciations	(7,2)	(9,1)	26,4 %	(13,6)	(16,8)	23,5 %
CORPORATE						
Résultat opérationnel courant	(17,5)	(22,3)	27,4 %	(32,6)	(41,3)	26,7 %
Amortissements et dépréciations	-	-	ns	-	-	ns

ANNEXE I (d)
CHIFFRE D'AFFAIRES PAR ZONE GEOGRAPHIQUE
Normes IFRS, non audité

En millions d'euros	Deuxième trimestre			Premier semestre		
	2012*	2013	% □	2012*	2013	% □
Europe, Russie, Asie Centrale	628,5	709,5	12,9 %	1 121,5	1 189,7	6,1 %
Afrique	210,4	191,5	(9,0) %	317,0	329,8	4,0 %
Moyen-Orient	267,2	238,6	(10,7) %	540,8	524,6	(3,0) %
Asie-Pacifique	318,5	510,5	60,3 %	608,2	909,4	49,5 %
Amériques	627,6	773,5	23,2 %	1 230,0	1 485,9	20,8 %
TOTAL	2 052,2	2 423,6	18,1 %	3 817,5	4 439,4	16,3 %

* retraité des impacts liés à l'application rétrospective de la norme IAS 19 "Avantages du Personnel" amendée au 1er janvier 2013

ANNEXE II
ETAT DE SITUATION FINANCIERE CONSOLIDEE
Normes IFRS

	31 déc. 2012* (audité)	30 juin 2013 (non audité)
En millions d'euros		
Actifs immobilisés	6 022,2	6 131,8
Impôts différés actifs	330,3	337,8
Actif non courant	6 352,5	6 469,6
Contrats de construction – montants à l'actif	454,3	794,5
Stocks, créances clients et autres	2 504,8	2 763,2
Trésorerie et équivalents de trésorerie	2 289,3	1 999,7
Actif courant	5 248,4	5 557,4
Actifs détenus en vue de la vente	9,9	0,0
Total actif	11 610,8	12 027,0
Capitaux propres (part du Groupe)	3 948,9	3 988,8
Intérêts minoritaires	13,2	14,5
Capitaux propres	3 962,1	4 003,3
Dettes financières non courantes	1 705,7	2 029,3
Provisions non courantes	229,0	243,8
Impôts différés passifs et autres dettes non courantes	270,8	322,2
Passif non courant	2 205,5	2 595,3
Dettes financières courantes	400,4	241,6
Provisions courantes	361,0	282,4
Contrats de construction – montants au passif	873,0	1 037,0
Dettes fournisseurs et autres	3 808,8	3 867,4
Passif courant	5 443,2	5 428,4
Total capitaux propres et passif	11 610,8	12 027,0
Trésorerie nette	183,2	(271,2)

Etat des variations de capitaux propres consolidés (part du Groupe), non audité (en millions d'euros) :

Capitaux propres au 31 décembre 2012*	3 948,9
Résultat net sur 6 mois	278,6
Autres éléments du résultat global sur 6 mois	(56,3)
Augmentation de capital	14,7
Opérations sur titres auto-détenus	(40,2)
Dividendes versés	(186,0)
Autres	29,1
Capitaux propres au 30 juin 2013	3 988,8

*retraité des impacts liés à l'application rétrospective de la norme IAS 19 "Avantages du Personnel" amendée au 1er janvier 2013

ANNEXE III (a)
TABLEAU DES FLUX DE TRESORERIE CONSOLIDES
Normes IFRS, non audité

En millions d'euros	Premier semestre	
	2012*	2013
Résultat net	248,2	278,6
Amortissements et dépréciations des immobilisations	89,5	105,8
Charges liées aux plans d'options de souscription et d'attribution d'actions de performance	21,2	25,5
Provisions non courantes (dont les engagements sociaux)	6,7	20,4
Impôts différés	29,0	31,4
(Produits) / pertes nets de cession d'immobilisations et de titres de participation	(4,7)	(5,3)
Intérêts minoritaires et autres	15,1	16,4
Flux de trésorerie provenant des activités d'exploitation	405,0	472,8
Variation du besoin en fonds de roulement lié à l'exploitation	(418,6)	(430,2)
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation	(13,6)	42,6
Investissements industriels	(248,0)	(281,5)
Produits de cessions d'actifs non courants	37,9	12,6
Acquisitions d'actifs financiers	(3,3)	-
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(11,1)	(8,7)
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'investissement	(224,5)	(277,6)
Augmentation / (Diminution) nette de l'endettement	65,7	166,4
Augmentation de capital	23,1	14,7
Dividendes versés	(172,6)	(186,0)
Rachat d'actions d'auto-détention	(40,0)	(40,0)
Flux de trésorerie nets provenant des activités de financement	(123,8)	(44,9)
Différences de changes nettes	22,2	(9,7)
Augmentation / (diminution) nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie	(339,7)	(289,6)
Découverts bancaires en début de période	(0,1)	(0,3)
Trésorerie et équivalents de trésorerie en début de période	2 808,7	2 289,3
Découverts bancaires en fin de période	(4,8)	(0,3)
Trésorerie et équivalents de trésorerie en fin de période	2 473,7	1 999,7
	(339,7)	(289,6)

*retraité des impacts liés à l'application rétrospective de la norme IAS 19 "Avantages du Personnel" amendée au 1er janvier 2013

ANNEXE III (b)
TRESORERIE ET ENDETTEMENT FINANCIER
Normes IFRS Non audité

En millions d'euros	Trésorerie & endettement	
	31 déc. 2012*	30 juin 2013
	(non audité)	(non audité)
Equivalents de trésorerie	965,7	952,2
Trésorerie	1 323,6	1 047,5
Trésorerie totale (A)	2 289,3	1 999,7
Dettes financières courantes	400,4	241,6
Dettes financières non courantes	1 705,7	2 029,3
Dette totale (B)	2 106,1	2 270,9
Trésorerie nette (A - B)	183,2	(271,2)

*retraité des impacts liés à l'application rétrospective de la norme IAS 19 "Avantages du Personnel" amendée au 1er janvier 2013

ANNEXE IV (a)
CARNET DE COMMANDES
Non audité

En millions d'euros	Carnet de commandes par segment d'activité		
	Au 30 juin, 2012	Au 30 juin, 2013	Variation
Subsea	5 963,1	7 355,3	23,3%
Onshore/Offshore	6 760,6	7 830,2	15,8%
Total	12 723,7	15 185,5	19,3%

ANNEXE IV (b)
CARNET DE COMMANDES
Non audité

Les principaux contrats **que nous avons annoncés au cours du deuxième trimestre 2013** ont été les suivants :

Le segment **Subsea** a remporté les contrats suivants :

- Un contrat majeur à prix forfaitaire pour l'ingénierie, la fourniture d'équipements, l'approvisionnement, la construction et l'installation (EPSCI) et la pré-mise en service pour le projet de développement du champ de Moho Nord par une profondeur d'eau allant de 650 à 1 100 mètres. Ce projet se situe à environ 75 km au large des côtes de la République du Congo : *Total E&P, Congo*,
- Un contrat couvrant l'ingénierie, la préparation, le retrait et le remplacement de deux systèmes existants de chargement de pétrole. Ce champ est situé en mer du Nord par une profondeur d'eau d'environ 130 mètres : *Statoil, champ Gullfaks, au large des côtes norvégiennes*,
- Deux contrats au Canada : le premier comprenant la fourniture d'équipements et l'installation de flowlines d'injection de gaz, d'ombilicaux et de structures sous-marines ; et le second des flowlines et des structures sous-marines pour la production de pétrole et d'injection d'eau : *Husky Oil, bassin Jeanne d'Arc, Terre-Neuve et Labrador, Canada*,
- Un contrat d'ingénierie, de fourniture d'équipements, de construction et d'installation qui couvre l'ingénierie et la fabrication de deux risers flexibles d'export de gaz à paroi interne lisse, des opérations marines de

retrait d'un riser flexible existant à paroi interne rugueuse et son remplacement par un nouveau riser à paroi interne lisse et la fourniture d'un second riser flexible à paroi interne lisse par une profondeur d'eau d'environ 380 mètres : *Statoil, champ Norne, Norvège,*

- Un contrat à prix forfaitaire qui couvre l'ingénierie, l'installation et la pré-mise en service de plus de 48 kilomètres de conduites, de risers caténaux en acier et de structure de terminaison de flowlines pour le développement du champ Julia par une profondeur d'eau d'environ 2 100 mètres : *Exxon Mobil Corporation, zone Walker Ridge, eaux territoriales américaines dans le golfe du Mexique,*
- Un contrat majeur pour l'approvisionnement de conduites flexibles pouvant aller jusqu'à 250 kilomètres pour la production de pétrole, le gas lift, l'injection d'eau et de gaz ainsi que les équipements associés au champ Iracema Sul, à une profondeur d'eau allant jusqu'à 2 500 mètres, qui seront installées sur l'unité flottante de production, de stockage et déchargement (FPSO) Citade de Mangaratiba : *Petrobras, zone pré-salifère de Santos Basin, Brésil,*
- Un important contrat à prix forfaitaire pour des opérations de pose de conduites et d'installation sous-marine pour le projet du champ Snøhvit CO2 Solution, situé à environ 140 kilomètres au nord-ouest d'Hammerfest et qui est en activité depuis 2007 : *Statoil ASA, cercle Arctique, Norvège.*

Le segment **Onshore/Offshore** a remporté les contrats suivants :

- Un contrat pour réaliser l'ingénierie, la fourniture d'équipements, l'approvisionnement, la construction et la mise en service d'une installation intégrée pour la liquéfaction de gaz naturel en consortium avec JGC. D'une capacité annuelle de production de 16,5 millions de tonnes, elle utilisera les ressources de gaz de condensat du champ South Tambey situé dans la péninsule de Yamal : *JSC Yamal, GNL, détenu par NOVATEK (80 %) et TOTAL (20 %), Yamal, Russie,*
- Un contrat à prix forfaitaire pour l'ingénierie, la fourniture d'équipements, la construction, la pré-mise en service et l'assistance au démarrage pour le projet de modification de l'unité de récupération du soufre (SRU) pour la 3^{ème} raffinerie de Bahreïn : *Bahrain Petroleum company B.S.C (BAPCO), Bahreïn,*
- Un contrat substantiel pour la construction et l'intégration du topside, la mise en service et l'assistance au démarrage de l'unité flottante de production, de stockage et déchargement (FPSO) P-76, en consortium avec Techint, située dans la zone pré-salifère de Santos Basin : *PNBV, au large de Rio de Janeiro, Brésil,*
- Un contrat d'ingénierie et de fourniture d'équipements pour le projet d'expansion Polyéthylène 1 situé sur le site Joffre de NOVA Chemicals. Il comprend l'installation d'un train d'envergure mondiale de 431 kilotonnes par an d'une unité de polyéthylène à basse densité linéaire : *NOVA Chemicals Corporation, Alberta, Canada,*
- Un contrat d'ingénierie d'avant-projet détaillé (FEED) et de services de pré-ingénierie détaillée pour un nouveau projet de gaz naturel liquéfié (GNL). Ce projet se situe sur l'île de Lelu, et sera réalisé dans le cadre d'un consortium avec Samsung Engineering Co Ltd et China Huanqiu Contracting & Engineering Corporation : *Pacific NorthWest LNG Limited Partnership, Colombie britannique, Canada,*
- Un contrat clé en main à prix forfaitaire pour l'ingénierie, la fourniture d'équipements, la construction, la pré-mise en service, la mise en service et l'assistance au démarrage d'un projet de modification des torchères et de modernisation, situé à 290 kilomètres au large des côtes d'Abu Dhabi : *ADMA-OPCO, Das Island, au large d'Abu Dhabi, Emirats arabes unis,*
- Un contrat pour des technologies, des services d'ingénierie et de fourniture d'équipements pour la nouvelle unité de calcination de coke, qui fait partie du projet Carbon Black & Delayed Coker situé à côté de la raffinerie Ruwais de Takreer : *Abu Dhabi Oil Refining Company, Abu Dhabi, Emirats arabes unis,*
- Un contrat de services d'assistance à maîtrise d'ouvrage (PMC) pour la phase d'ingénierie, de fourniture d'équipements et de construction de la raffinerie de Karbala, qui fait suite au contrat d'ingénierie d'avant-projet détaillé réalisé par Technip en 2010 : *Oil Projects Company, Karbala, Irak,*
- Un contrat pour l'ingénierie d'avant-projet détaillé (FEED) d'un nouveau complexe de deuxième génération de biomasse transformée en liquide, qui produira quelques 140 000 tonnes de biodiesel et de naphtha à partir de bois et de produits dérivés de l'industrie de transformation du bois : *Forest BtL Oy, île d'Ajos, Finlande,*
- Un contrat de services pour la réalisation d'une unité de téréphtalique purifié (PTA) de grande taille dotée d'une capacité de 1 250 000 tonnes par an, qui comprend le management des services d'ingénierie, de fourniture d'équipements et de construction : *BP Zhuhai Chemical Company Limited, Zhuhai, Province du*

Guangdong, Chine.

Depuis le 30 juin 2013, Technip a également annoncé les contrats suivants, qui **figuraient dans le carnet de commandes** au 30 juin 2013 :

Le segment **Subsea** a remporté :

- Un contrat majeur pour la gestion de projets, l'ingénierie et la fabrication d'environ 76 kilomètres d'ombilicaux en acier incluant des ombilicaux de production et d'injection d'eau ainsi que des ombilicaux supportant des valves sous-marines d'isolation pour le champ Egina au large des côtes du Nigeria. Ce champ fait partie du Oil Mining Lease 130, à environ 200 kilomètres de Port Harcourt, à une profondeur d'eau allant de 1 150 à 1 750 mètres : *Total Upstream Nigeria Ltd, au large des côtes du Nigeria.*

Le segment **Onshore/Offshore** a remporté :

- Un important contrat pour l'utilisation de sa technologie propriétaire ainsi que des services d'ingénierie et de fourniture d'équipements pour deux fours d'hydrogène au Venezuela, qui font partie du projet Deep Conversion réalisé par le consortium Petroleos de Venezuela SA (PDVSA) afin de moderniser la raffinerie de Puerto La Cruz : consortium *Hyundai-Wison, Venezuela.*

2 – RÉSULTATS DU PREMIER TRIMESTRE 2013

RESULTATS DU PREMIER TRIMESTRE 2013

- Prise de commandes de 2,9 milliards d'euros
- Carnet de commandes de 14,8 milliards d'euros, dont 6,8 milliards d'euros pour le segment Subsea
- Chiffre d'affaires de 2,0 milliards d'euros
- Taux de marge opérationnelle courante¹ de 8,6 %
- Résultat net de 116,2 millions d'euros

OBJECTIFS MAINTENUS POUR L'EXERCICE 2013²

- Chiffre d'affaires du Groupe en hausse entre 11 % et 16 %, compris entre 9,1 et 9,5 milliards d'euros
- Chiffre d'affaires Subsea compris entre 4,3 et 4,6 milliards d'euros, avec un taux de marge opérationnelle courante autour de 15 %
- Chiffre d'affaires Onshore/Offshore entre 4,7 et 5,1 milliards d'euros, avec un taux de marge opérationnelle courante compris entre 6 % et 7 %

Le Conseil d'Administration de Technip, réuni le 23 avril 2013, a arrêté les comptes consolidés non audités du premier trimestre 2013.

En millions d'euros, sauf résultat dilué par action	1T 12	1T 13	Variation
Chiffre d'affaires	1 765,3	2 015,8	14,2 %
EBITDA³	204,7	226,9	10,8 %
<i>Taux d'EBITDA</i>	<i>11,6 %</i>	<i>11,3 %</i>	<i>(34) pb</i>
Résultat opérationnel courant	165,2	173,5	5,0 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	<i>9,4 %</i>	<i>8,6 %</i>	<i>(75) pb</i>
Résultat opérationnel	165,2	173,5	5,0 %
Résultat net	112,2	116,2	3,6 %
Résultat dilué par action ⁴ (€)	0,94	0,97	2,7 %
Prise de commandes	3 310	2 906	
Carnet de commandes	12 344	14 778	19,7 %

¹ Résultat opérationnel courant divisé par le chiffre d'affaires.

² Aux taux de change actuels.

³ Résultat opérationnel courant avant dépréciation et amortissements.

⁴ En conformité avec les normes IFRS, le bénéfice par action calculé sur une base diluée s'obtient en divisant le résultat net de la période par le nombre moyen d'actions en circulation, augmenté du nombre moyen pondéré d'options de souscription non encore exercées et des actions gratuites attribuées calculé selon la méthode dite "du rachat d'actions" (IFRS 2) moins les actions auto-détenues. Dans le cadre de cette méthode, les options de souscription d'actions anti-dilutives ne sont pas prises en compte dans le calcul du BPA ; ne sont retenues que les options qui sont dilutives, c'est-à-dire celles dont le prix d'exercice augmenté de la charge IFRS 2 future et non encore comptabilisée est inférieur au cours moyen de l'action sur la période de référence du calcul du résultat net par action.

M. Thierry Pilenko, Président-Directeur Général, a déclaré : « Au cours du premier trimestre, nos deux segments d'activité ont enregistré une hausse de leur chiffre d'affaires, ce qui témoigne des nombreux contrats remportés au cours des deux dernières années. La performance de l'activité Subsea reflète les premières phases des contrats importants récemment signés, l'absence de livraison de projets majeurs et le ralentissement de certaines activités en mer en raison notamment de conditions météorologiques difficiles. Dans l'Onshore/Offshore, les projets ont bien progressé, y compris ceux bientôt terminés comme celui de la Spar Lucius ou la raffinerie Jubail.

Par ailleurs, nous avons franchi des étapes significatives de notre programme d'investissements industriels, avec la livraison de notre navire, le Deep Orient, déjà actif sur son premier projet et avec le démarrage des essais en mer du Deep Energy. Nous avons commencé les découpes d'acier pour le premier navire de pose de conduites (PLSV 550 tonnes) pour le compte de Petrobras, et nous avons

signé le financement de projet pour ces navires. La construction de la deuxième unité de fabrication de conduites flexibles de Technip à Açu, au Brésil, avance bien et les équipes sont en formation dans notre unité existante de Vitória.

La prise de commandes a été importante dans le Subsea avec l'attribution de certains projets en Afrique de l'Ouest. Technip a également enregistré ses premières commandes pour des conduites flexibles à fort contenu technologique dans le cadre du développement des champs pré-salifères de Sapinhoa et Lula Nordeste. Technip continue de s'impliquer très en amont des projets en apportant son expertise notamment sur le marché aval de la pétrochimie en Amérique du Nord. Nous avons remporté d'importants contrats d'ingénierie d'avant-projet détaillé (FEED) au cours du trimestre tels que l'usine d'engrais de The Mosaic Company. Notre implication dès la genèse du projet de Yamal LNG met en exergue plusieurs de nos atouts clés : la technologie, un historique d'exécution de projets dans des environnements pionniers, et les partenariats locaux. Alors que les prix du pétrole et d'autres matières premières ont affiché une plus grande volatilité au cours des dernières semaines, nous voyons des opportunités intéressantes pour de nouvelles commandes dans toutes nos régions, même si la date d'attribution de chaque contrat reste difficile à prévoir.

Les mois à venir sont importants en termes d'opérations. Dans le segment Subsea, nous poursuivons le démarrage des contrats les plus récents, notamment la fourniture des équipements et nous entrons dans les phases clés de projets Subsea 2013 notamment au Venezuela, en mer du Nord, au Mexique et en Australie. Pour le segment Onshore/Offshore, la Spar Lucius est sur le point d'être acheminée vers le golfe du Mexique.

Dans ce contexte, nous maintenons les objectifs pour l'exercice 2013 fixés à la mi-février. »

I. PORTEFEUILLE DE PROJETS

1. Prise de commandes du premier trimestre 2013

Au cours du premier trimestre 2013, la prise de commandes de Technip s'est élevée à 2 906 millions d'euros. La répartition par segment d'activité est la suivante :

Prise de commandes (en millions d'euros)	1T 2012	1T 2013
Subsea	1 860,3	1 925,6
Onshore/Offshore	1 449,4	980,2
Total	3 309,7	2 905,8

Pour le segment **Subsea**, la prise de commandes comprend un contrat EPCI majeur pour l'ingénierie, la fourniture des équipements, la fabrication et l'installation pour le projet de Moho Nord qui consiste en deux développements de champs situés au large des côtes de la République du Congo, ceci renforçant les activités de Technip en Afrique de l'Ouest. En particulier, le G1200, navire de pose de conduites en S sera déployé. De même, nous avons remporté plusieurs contrats de petite et moyenne taille dont le projet Malikai en Malaisie avec le navire G1201, ainsi que le projet Gannet en mer du Nord britannique, qui met en œuvre notre solution de conduites à double enveloppe. L'approvisionnement en conduites flexibles des champs Sapinhoa & Lula Nordeste montre que les développements des champs pré-salifères peuvent bénéficier de nos solutions innovantes et nos capacités de production au Brésil.

Pour le segment **Onshore/Offshore**, la prise de commandes pour le trimestre comprend deux projets en Inde : la plateforme Heera Redevelopment (HRD) qui doit être installée au large de Mumbai grâce à notre système propriétaire d'installation de pont intégré Unideck® et un contrat EPC pour concevoir et construire une usine de PTA de grande envergure pour le compte de JBF Petrochemicals. En Asie-Pacifique, l'unité flottante de gaz naturel liquéfié Prelude de Shell, qui sera installée au nord-ouest des côtes australiennes, a également contribué à la prise de commandes avec la conversion progressive en contrat à prix forfaitaire. Aux Emirats Arabes Unis, un projet de modification d'un système de torchère pour le compte de Adma-Opco confirme notre volonté de participer à des projets complexes.

En annexe IV (b) figurent les principaux contrats annoncés depuis janvier 2013 ainsi qu'une indication de leur valeur approximative, lorsque celle-ci a été publiée.

2. Carnet de commandes par zones géographiques

A la fin du premier trimestre 2013, le **carnet de commandes** de Technip a progressé pour atteindre 14 778 millions d'euros contre 14 251 millions d'euros à la fin 2012, soutenu par une prise de commandes et partiellement impacté par le flux des changes.

Ce carnet de commandes reste diversifié en termes de types de projets, de tailles, de technologies et de répartition géographique comme indiqué dans le tableau suivant :

Carnet de commandes (en millions d'euros)	31 décembre 2012	31 mars 2013	Variation
Europe, Russie, Asie Centrale	4 339,4	4 094,5	(5,6) %
Afrique	1 207,4	2 346,1	1,9 x
Moyen-Orient	1 577,9	1 436,5	(9,0) %
Asie-Pacifique	3 029,5	3 203,8	5,8 %
Amériques	4 096,4	3 697,1	(9,7) %
Total	14 250,6	14 778,0	3,7 %

3. Ecoulement du carnet de commandes

41 % du carnet de commandes environ devrait s'écouler en 2013 :

Ecoulement estimé du carnet de commandes au 31 mars 2013 (en millions d'euros)	Subsea	Onshore/ Offshore	Groupe
Pour 2013 (9 mois)	2 784,8	3 252,9	6 037,7
Pour 2014	2 118,8	2 907,8	5 026,6
Pour 2015 et au-delà	1 910,9	1 802,8	3 713,7
Total	6 814,5	7 963,5	14 778,0

II. PRINCIPALES INFORMATIONS FINANCIERES ET OPERATIONELLES DU PREMIER TRIMESTRE 2013

1. Subsea

Les principales activités du segment **Subsea** pour le trimestre ont été les suivantes :

- En **mer du Nord**, les opérations en mer ont progressé sur plusieurs projets notamment pour le développement du champ Golden Eagle pour Nexen et avec Lundin Petroleum pour le champ Brynhild. D'autres projets tels que Greater Stella et Goliat avancent bien. L'ingénierie a démarré sur les projets Gannet et Juliet annoncés dernièrement. Quad 204 et Bøyla sont entrés en phases d'ingénierie et de fourniture des équipements (comme indiqué précédemment, ces projets d'une durée de plusieurs années commenceront à générer leur marge lors des opérations en mer prévues en 2014 et au-delà) ;
- Aux **Amériques**, les navires Deep Blue et Deep Pioneer sont au Brésil pour les opérations du projet BC-10 phase 2. Les coûts de démarrage pour la nouvelle usine de conduites flexibles à Açú, au Brésil, essentiellement liés à la formation des nouveaux employés ont été passés en coûts d'exploitation. En parallèle, l'usine de Vitória a continué de fournir des conduites flexibles pour de nombreux projets ;

Dans le golfe du Mexique, les opérations en mer se sont poursuivies au Mexique, où les conditions météorologiques ont ralenti les opérations de pose de conduites ;

- En **Afrique**, le projet CoGa a progressé et les travaux sont en cours de finalisation pour la phase 1A du projet Jubilee. La mobilisation des équipes d'ingénierie a commencé pour le projet annoncé récemment de développement du champ Moho Nord ;

- En **Asie-Pacifique**, l'installation des conduites de diamètres importants avec le navire G1201 a commencé pour la plateforme de gaz Liwan. Les développements de Wheatstone et Panyu ont bien avancé, et l'ingénierie a démarré pour la partie sous-marine du champ Malikai.

De manière générale, le **taux d'utilisation des navires** pour le premier trimestre de 2013 a été de 72 %, contre 62 % pour le premier trimestre de 2012. L'utilisation a été plus équilibrée entre les navires ce trimestre, avec entre autres une bonne utilisation du G1200 et du G1201.

La **performance financière** dans le Subsea est indiquée dans le tableau ci-dessous :

En millions d'euros	1T 2012	1T 2013	Variation
Subsea			
Chiffre d'affaires	791,1	922,6	16,6 %
EBITDA	149,3	164,1	9,9 %
<i>Taux d'EBITDA</i>	<i>18,9 %</i>	<i>17,8 %</i>	<i>(109) pb</i>
Résultat opérationnel courant	116,2	118,4	1,9 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	<i>14,7 %</i>	<i>12,8 %</i>	<i>(186) pb</i>

2. Onshore/Offshore

Les principales opérations **Onshore/Offshore** pour le trimestre ont été les suivantes :

- Au **Moyen-Orient** : le projet Satah Full Field Development et le projet Upper Zakum 750 EPC1 ont progressé à Abu Dhabi. En Arabie Saoudite, la construction et les activités préalables à la mise en service sur les packages 2A et 5A de la raffinerie de Jubail se sont poursuivies et l'avancement des travaux d'ingénierie a permis de passer de nouvelles commandes pour le projet de construction d'une unité d'halobutyle entrepris pour KEMYA ;
- En **Asie-Pacifique** : l'ingénierie détaillée et la fourniture des équipements à longs délais d'exécution ont démarré tandis que les premières découpes d'acier ont été effectuées sur la première plateforme à lignes tendues (TLP) de Technip qui doit être installée sur le champ Malikai et les activités de Petronas FLNG1 ont également avancé en Malaisie. En Australie, les études de la plateforme de traitement du gaz de Wheatstone se sont poursuivies et les travaux sur l'unité flottante de gaz naturel liquéfié Prelude ont continué ;
- Aux **Amériques** : la fabrication des coques de Spars s'est poursuivie sur notre chantier naval de Pori en Finlande, celle de la Spar Lucius devant être acheminée prochainement. Les études d'ingénierie d'avant-projet détaillé (FEED) aux Etats-Unis ont avancé pour plusieurs unités pétrochimiques, telles que l'usine d'ammoniac en Louisiane et l'unité d'éthylène à Freeport au Texas. L'ingénierie et la fourniture des équipements ont démarré pour la modernisation des fours de craquage de l'unité d'éthylène de Westlake Chemical Corporation au Kentucky. Au Mexique, l'ingénierie, la fourniture des équipements et la construction pour le projet Ethylene XXI ont avancé ;
- **Ailleurs**, les travaux de la raffinerie de Burgas en Bulgarie se sont poursuivis, et en Inde, la mobilisation des équipes a débuté sur les projets Offshore et Onshore tels que l'unité de PTA de JBF ainsi que la plateforme Heera Redevelopment (HRD). En mer du Nord, les activités de fourniture des équipements ont démarré pour la Spar Aasta Hansteen, et nous avons lancé la mobilisation des équipes pour la plateforme fixe de production pour le champ de Martin Linge qui a démarré.

La **performance financière** Onshore/Offshore est indiquée dans le tableau ci-dessous :

En millions d'euros	1T 2012	1T 2013	Variation
Onshore/Offshore			
Chiffre d'affaires	974,2	1 093,2	12,2 %
Résultat opérationnel courant	64,1	74,1	15,6 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	6,6 %	6,8 %	20 pb

3. Groupe

Le **résultat opérationnel courant** du Groupe Technip incluant les charges Corporate comme détaillé en annexe I (c) est indiqué dans le tableau suivant :

En millions d'euros	1T 2012	1T 2013	Variation
Groupe			
Chiffre d'affaires	1 765,3	2 015,8	14,2 %
Résultat opérationnel courant	165,2	173,5	5,0 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	9,4 %	8,6 %	(75) pb

Au premier trimestre 2013, les **variations de change** ont eu un impact négatif estimé à 45 millions d'euros sur le chiffre d'affaires et à 6 millions d'euros sur le résultat opérationnel courant.

4. Résultat net du Groupe

Le **résultat opérationnel** s'est élevé à 174 millions d'euros au cours du premier trimestre 2013 contre 165 millions d'euros l'an passé.

Le **résultat financier** au premier trimestre 2013 comprend un impact positif de 1,4 million d'euros lié aux variations de change et de juste valeur des instruments de couverture, à comparer avec un impact négatif de 1 million d'euros au premier trimestre de 2012.

Le léger écart enregistré au niveau du **nombre dilué d'actions** est essentiellement dû aux stock-options attribuées aux employés du Groupe Technip.

En millions d'euros, sauf résultat dilué par action, et nombre moyen d'actions sur une base diluée	1T 2012	1T 2013	Variation
Résultat opérationnel	165,2	173,5	5,0 %
Résultat financier	(7,2)	(8,3)	15,3 %
Quote-part dans le résultat des sociétés mises en équivalence	-	0,2	ns
Charge d'impôt sur le résultat	(45,1)	(48,5)	7,5 %
<i>Taux effectif d'imposition</i>	28,5 %	29,3 %	78 pb
Intérêts minoritaires	(0,7)	(0,7)	-
Résultat net	112,2	116,2	3,6 %
Nombre moyen d'actions sur une base diluée	124 028 670	125 097 128	0,9 %
Résultat dilué par action (€)	0,94	0,97	2,7 %

5. Cash-flow et bilan

Au 31 mars 2013, le Groupe affichait une **situation de trésorerie nette** de 91 millions d'euros contre 183 millions d'euros à fin décembre 2012.

En millions d'euros

Trésorerie nette au 31 décembre 2012	183,2
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation	(140,0)
<i>dont :</i>	
<i>Flux de trésorerie provenant des activités d'exploitation</i>	<i>215,1</i>
<i>Variation du besoin en fonds de roulement lié à l'exploitation</i>	<i>(355,1)</i>
Investissements industriels	(110,7)
Autres variations incluant l'effet de change	(23,4)
Trésorerie nette au 31 mars 2013	(90,9)

Les besoins en fonds de roulement ont augmenté de 355 millions d'euros au cours du trimestre, principalement en raison de la ponction sur les paiements anticipés pour la poursuite de nos projets les plus avancés. D'autre part, les nouvelles commandes enregistrées au premier trimestre ne généreront des avances en cash que sur les phases d'exécution plus tardives. Compte tenu des éléments précédents, la position bilantielle nette des contrats de construction a chuté de 419 millions d'euros à 156 millions d'euros au cours du trimestre.

Les **investissements industriels** au cours du premier trimestre 2013 se sont élevés à 111 millions d'euros contre 96 millions d'euros un an plus tôt. Le total des investissements industriels au titre de l'exercice 2013 devrait atteindre un niveau similaire à celui de 2012.

Concernant la dette financière, le Groupe a signé le financement de projet avec un consortium de banques pour les deux navires de support destinés à la pose de conduites (PLSV 550 tonnes) actuellement en construction avec Odebrecht Oil and Gas pour un affrètement vers le Brésil. Le Groupe a également cédé une partie de sa participation dans le groupe américain GIFL.

Au 31 mars 2013, les **capitaux propres** ressortaient à 4 064 millions d'euros contre 3 962 millions d'euros au 31 décembre 2012, après retraitement du bilan à l'ouverture.

III. OBJECTIFS MAINTENUS POUR L'EXERCICE 2013

- Chiffre d'affaires du groupe en hausse entre 11 % et 16 %, compris entre 9,1 et 9,5 milliards d'euros
- Chiffre d'affaires Subsea entre 4,3 et 4,6 milliards d'euros, avec un taux de marge opérationnelle courante autour de 15 %
- Chiffre d'affaires Onshore/Offshore entre 4,7 et 5,1 milliards d'euros, avec un taux de marge opérationnelle courante compris entre 6 % et 7 %

°
° °

L'information sur les résultats du premier trimestre 2013 comprend ce communiqué de presse, ses annexes ainsi que la présentation disponible sur le site Web de Technip : www.technip.com

°
° °

Technip est un leader mondial du management de projets, de l'ingénierie et de la construction pour l'industrie de l'énergie.

Des développements Subsea les plus profonds aux infrastructures Offshore et Onshore les plus vastes et les plus complexes, nos 36 500 collaborateurs proposent les meilleures solutions et les technologies les plus innovantes pour répondre au défi énergétique mondial.

Implanté dans 48 pays sur tous les continents, Technip dispose d'infrastructures industrielles de pointe et d'une flotte de navires spécialisés dans l'installation de conduites et la construction sous-marine.

L'action Technip est cotée sur le marché NYSE Euronext Paris et sur le marché hors cote américain en tant qu'American Depositary Receipt (ADR: TKPPY).



Relations investisseurs et analystes

Kimberly Stewart

Tél. : +33 (0)1 47 78 66 74,

Relations publiques

Christophe Bélorgeot

Tél. : +33 (0)1 47 78 39 92

Floriane Lassalle-Massip

Tél. : +33 (0)1 47 78 32 79, e-mail : press@technip.com

Site Internet

<http://www.technip.com>

Site Internet investisseurs

<http://investors-en.technip.com>

Site mobile investisseurs

<http://investors.mobi-en.technip.com>

ANNEXE I (a)
COMPTE DE RESULTAT CONSOLIDE
Normes IFRS, non audité

En millions d'euros (sauf résultat dilué par action et nombre moyen d'actions)	Premier trimestre		
	2012	2013	Variation
Chiffre d'affaires	1 765,3	2 015,8	14,2 %
Marge brute	327,6	358,6	9,5 %
Frais de recherche et développement	(15,1)	(14,0)	(7,3) %
Frais commerciaux, administratifs et autres	(147,3)	(171,1)	16,2 %
Résultat opérationnel courant	165,2	173,5	5,0 %
Autres produits et charges non courants	-	-	ns
Résultat opérationnel	165,2	173,5	5,0 %
Résultat financier	(7,2)	(8,3)	15,3 %
Quote-part dans le résultat des sociétés mises en équivalence	-	0,2	ns
Résultat avant impôt	158,0	165,4	4,7 %
Charge d'impôt sur le résultat	(45,1)	(48,5)	7,5 %
Intérêts minoritaires	(0,7)	(0,7)	-
Résultat net	112,2	116,2	3,6 %
Nombre moyen d'actions sur une base diluée	124 028 670	125 097 128	0,9 %
Résultat dilué par action (€)	0,94	0,97	2,7 %

ANNEXE I (b)
COURS DE CHANGE DE L'EURO EN DEVISES

	Cours de clôture		Cours moyen	
	31 déc. 2012	31 mar. 2013	1T 2012	1T 2013
USD pour 1 EUR	1,32	1,28	1,31	1,32
GBP pour 1 EUR	0,82	0,85	0,83	0,85
BRL for 1 EUR	2,70	2,57	2,32	2,63
NOK for 1 EUR	7,35	7,51	7,59	7,43

ANNEXE I (c)
INFORMATIONS COMPLEMENTAIRES SUR LES SEGMENTS D'ACTIVITE
Normes IFRS, non audité

En millions d'euros	Premier trimestre		
	2012	2013	Variation
<u>SUBSEA</u>			
Chiffre d'affaires	791,1	922,6	16,6 %
Marge brute	180,8	198,5	9,8 %
Résultat opérationnel courant	116,2	118,4	1,9 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	14,7 %	12,8 %	(186) pb
Amortissements et dépréciations	(33,1)	(45,7)	38,1 %
EBITDA	149,3	164,1	9,9 %
<i>Taux D'EBITDA</i>	18,9 %	17,8 %	(109) pb
<u>ONSHORE/OFFSHORE</u>			
Chiffre d'affaires	974,2	1 093,2	12,2 %
Marge brute	146,8	160,1	9,1 %
Résultat opérationnel courant	64,1	74,1	15,6 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	6,6 %	6,8 %	20 pb
Amortissements et dépréciations	(6,4)	(7,7)	20,3 %
<u>CORPORATE</u>			
Résultat opérationnel courant	(15,1)	(19,0)	25,8 %
Amortissements et dépréciations	-	-	ns

ANNEXE I (d)
CHIFFRE D'AFFAIRES PAR ZONE GEOGRAPHIQUE
Normes IFRS, non audité

En millions d'euros	Premier trimestre		
	2012	2013	%
Europe, Russie, Asie Centrale	493,0	480,2	(2,6) %
Afrique	106,6	138,3	29,7 %
Moyen-Orient	273,6	286,0	4,5 %
Asie-Pacifique	289,7	398,9	37,7 %
Amériques	602,4	712,4	18,3 %
TOTAL	1 765,3	2 015,8	14,2 %

ANNEXE II
ETAT DE SITUATION FINANCIERE CONSOLIDEE
Normes IFRS

	31 déc. 2012, retraité*	31 mars 2013
	(non audité)	(non audité)
En millions d'euros		
Actifs immobilisés	6 022,2	6 039,5
Impôts différés actifs	330,3	233,1
Actif non courant	6 352,5	6 272,6
Contrats de construction – montants à l'actif	454,3	633,2
Stocks, créances clients et autres	2 504,8	2 795,0
Trésorerie et équivalents de trésorerie	2 289,3	2 183,0
Actif courant	5 248,4	5 611,2
Actifs détenus en vue de la vente	9,9	10,2
Total actif	11 610,8	11 894,0
Capitaux propres (part du Groupe)	3 948,9	4 049,5
Intérêts minoritaires	13,2	14,1
Capitaux propres	3 962,1	4 063,6
Dettes financières non courantes	1 705,7	1 858,1
Provisions non courantes	229,0	227,4
Impôts différés passifs et autres dettes non courantes	270,8	198,6
Passif non courant	2 205,5	2 284,1
Dettes financières courantes	400,4	415,8
Provisions courantes	361,0	327,8
Contrats de construction – montants au passif	873,0	788,9
Dettes fournisseurs et autres	3 808,8	4 013,8
Passif courant	5 443,2	5 546,3
Total capitaux propres et passif	11 610,8	11 894,0
Trésorerie nette	183,2	(90,9)

Etat des variations de capitaux propres consolidés (part du Groupe), non audité (en millions d'euros) :

Capitaux propres au 31 décembre 2012*	3 948,9
Résultat net sur 3 mois	116,2
Autres éléments du résultat global sur 3 mois	(16,0)
Augmentation de capital	9,8
Opérations sur titres auto-détenus	(23,6)
Autres	14,2
Capitaux propres au 31 mars 2013	4 049,5

(*) Retraité des impacts liés à l'application rétrospective de la norme IAS 19 « Avantages du Personnel » amendée au 1er janvier 2013.

ANNEXE III (a)
TABLEAU DES FLUX DE TRESORERIE CONSOLIDES
Normes IFRS, non audité

En millions d'euros	Premier Trimestre	
	2012	2013
Résultat net	112,2	116,2
Amortissements et dépréciations des immobilisations	39,5	53,4
Charges liées aux plans d'options de souscription et d'attribution d'actions de performance	10,6	11,3
Provisions non courantes (dont les engagements sociaux)	0,1	4,5
Impôts différés	9,0	22,4
(Produits) / pertes nets de cession d'immobilisations et de titres de participation	0,9	(0,9)
Intérêts minoritaires et autres	0,7	8,2
Flux de trésorerie provenant des activités d'exploitation	173,0	215,1
Variation du besoin en fonds de roulement lié à l'exploitation	(118,9)	(355,1)
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation	54,1	(140,0)
Investissements industriels	(95,6)	(110,7)
Produits de cessions d'actifs non courants	0,2	2,1
Acquisitions d'actifs financiers	(3,3)	-
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(11,1)	-
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'investissement	(109,8)	(108,6)
Augmentation / (Diminution) nette de l'endettement	(271,9)	143,9
Augmentation de capital	19,7	9,8
Dividendes versés	-	-
Rachat d'actions d'auto-détention	(1,9)	(22,9)
Flux de trésorerie nets provenant des activités de financement	(254,1)	130,8
Différences de changes nettes	12,7	11,2
Augmentation / (diminution) nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie	(297,1)	(106,6)
Découverts bancaires en début de période	(0,1)	(0,3)
Trésorerie et équivalents de trésorerie en début de période	2 808,7	2 289,3
Découverts bancaires en fin de période	(2,8)	(0,6)
Trésorerie et équivalents de trésorerie en fin de période	2 514,3	2 183,0
	(297,1)	(106,6)

ANNEXE III (b)
TRESORERIE ET ENDETTEMENT FINANCIER
Normes IFRS

En millions d'euros	Trésorerie & endettement	
	31 déc. 2012	31 mars 2013
	(audité)	(non audité)
Equivalents de trésorerie	965,7	1 070,0
Trésorerie	1 323,6	1 113,0
Trésorerie totale (A)	2 289,3	2 183,0
Dettes financières courantes	400,4	415,8
Dettes financières non courantes	1 705,7	1 858,1
Dette totale (B)	2 106,1	2 273,9
Trésorerie nette (A - B)	183,2	(90,9)

ANNEXE IV (a)
CARNET DE COMMANDES
Non audité

€ million	Carnet de commandes par segment d'activité		
	Au Mar. 31, 2012	Au Mar. 31, 2013	Variation
Subsea	5 664,6	6 814,5	20,3%
Onshore/Offshore	6 679,5	7 963,5	19,2%
Total	12 344,1	14 778,0	19,7%

ANNEXE IV (b)
PRISES DE COMMANDES
Non audité

Les principaux contrats que nous avons annoncés au cours du premier trimestre de 2013 ont été les suivants :

Le segment **Onshore/Offshore** a remporté les contrats suivants :

- Un contrat d'ingénierie d'avant-projet détaillé (FEED), ainsi que la préparation de la proposition correspondante d'ingénierie, de fourniture des équipements et de construction (EPC), pour une nouvelle usine d'ammoniac envisagée par la société mondiale de fertilisants : *The Mosaic Company, Louisiane, Etats-Unis* ;
- Un contrat d'ingénierie et de fourniture des équipements pour l'extension et la modernisation de ses fours de craquage d'éthylène de son unité d'éthylène à Calvert City : *Westlake Chemical Corporation, Kentucky, Etats-Unis* ;
- Un important contrat d'ingénierie, de fourniture des équipements et de construction d'une plateforme à lignes tendues (TLP) pour le projet Malikai Deepwater dans le cadre d'un joint-venture avec Malaysia Marine and Heavy Engineering Sdn Bhd (MMHE) : *Sabah Shell Petroleum Company Ltd (SSPC), Sabah, Malaisie* ;
- Un contrat pour la modernisation d'une des unités de conversion de la raffinerie Ing. Héctor R. Lara Sosa, en consortium avec Construcciones Industriales Tapia : *Petróleos Mexicanos (PEMEX) au travers de sa filiale PEMEX Refinación, Cadereyta, Mexique* ;

- Un contrat pour le projet de plateforme de traitement Heera Redevelopment (HRD) en mer d'Arabie, à quelque 70 kilomètres au sud-ouest de Mumbai, dans le cadre d'un consortium avec AFCONS Infrastructure Ltd et TH Heavy Engineering Berhad : *Oil & Natural Gas Corporation Ltd (ONGC), Inde* ;
- Un important contrat de cinq ans pour l'ingénierie et les services de modification pour les unités flottantes de production, stockage et développement existantes pour Greater Plutonio et Plutao, Saturno, Venus and Marte (PSVM), situées sur les Blocks 18 et 31 : *BP, Angola*.

Le segment **Subsea** a remporté les contrats suivants :

- Un contrat d'ingénierie, de fourniture des équipements, d'installation et de construction pour le projet Juliet, par une profondeur d'eau d'environ 20 à 60 mètres, situé à 40 kilomètres à l'est de l'estuaire d'Humberside : *GDF SUEZ E&P UK Limited, Royaume-Uni* ;
- Un contrat d'ingénierie, de fourniture, d'installation et de construction pour le projet Gannet F Reinstatement, par une profondeur d'eau de 95 mètres, situé en mer du Nord, à 180 kilomètres à l'est d'Aberdeen : *Shell pour le champ Gannet, mer du Nord* ;
- Un important contrat de conduites sous-marines pour le projet Malikai Deepwater, par une profondeur d'eau d'environ 650 mètres, situé au large de Sabah : *Sabah Shell Petroleum Company Ltd (SSPC), Sabah, Malaisie* ;
- Un contrat d'ingénierie, de fourniture des équipements, d'installation et de mise en service pour deux nouvelles lignes d'exportation de gaz sur les champs Laila et D12, situés respectivement à 50 kilomètres au nord-ouest de Miri, par une profondeur d'eau de 75 mètres, et 140 kilomètres au large de Bintulu, par une profondeur d'eau de 50 mètres : *Sarawak Shell Berhad, Malaisie*.

Depuis le 31 mars 2013, Technip a également annoncé avoir remporté les contrats suivants, qui étaient inclus dans le carnet de commandes au 31 mars 2013 :

Le segment **Subsea** a remporté les contrats suivants :

- Un important contrat à prix forfaitaire pour l'ingénierie, la fourniture des équipements, l'approvisionnement, la construction, l'installation (EPSCI) et la pré-mise en service pour le projet de développement du champ Moho Nord par des profondeurs d'eau allant de 650 à 1 100 mètres. Ce projet est situé à quelque 75 kilomètres au large des côtes de la République du Congo : *Total E&P, Congo*.

Depuis le 31 mars 2013, Technip a également annoncé avoir signé les contrats suivants, qui **n'étaient pas inclus** dans le carnet de commandes au 31 mars 2013 :

Le segment **Onshore/Offshore** a remporté les contrats suivants :

- Un contrat pour réaliser l'ingénierie, la fourniture des équipements, l'approvisionnement, la construction et la mise en service d'une installation intégrée pour la liquéfaction du gaz naturel en consortium avec JGC. Le projet démarrera immédiatement par une phase d'ingénierie détaillée, d'estimation et de fourniture des premiers équipements. L'installation aura une capacité de production annuelle de 16,5 millions de tonnes et utilisera les ressources de gaz du champ de condensats de South Tambey situé sur la Péninsule de Yamal : *JSC Yamal LNG, détenu par NOVATEK (80 %) et TOTAL (20 %), Yamal, Russie* ;
- Un contrat conséquent pour la construction et l'intégration des topsides, la mise en service et l'assistance au démarrage de l'unité flottante de production, stockage et déchargement (FPSO) P-76, en consortium avec Techint : *PNBV, au large de Rio de Janeiro, Brésil* ;
- Un contrat à prix forfaitaire pour l'ingénierie, la fourniture des équipements, la construction et l'assistance à la mise en service après modification de l'unité de récupération du soufre (SRU) n°3 de la raffinerie de Bahreïn : *Bahrain Petroleum Company B.S.C, Bahreïn*.

3 – PRINCIPAUX RISQUES

Les principaux risques auxquels le Groupe est exposé au 30 juin 2013 n'ont pas évolué de manière significative depuis le 31 décembre 2012 et sont développés dans le Rapport financier annuel 2012.

4 – TRANSACTIONS AVEC LES PARTIES LIÉES

IFP Énergies nouvelles (IFP) est représenté au Conseil d'Administration de Technip. Son pourcentage de détention du capital s'élève à 2,50% au 30 juin 2013 comme au 31 décembre 2012.

Technip verse à l'IFP une redevance au titre d'un accord de coopération de recherche sur l'offshore profond. Cette redevance est calculée dans des conditions normales de concurrence.

Au cours du premier semestre 2013, une charge de 1,8 million d'euros a été comptabilisée et aucune redevance n'a été versée.

Il n'y a pas eu au cours du premier semestre 2013 de modification portant sur les transactions avec d'autres parties liées telles que décrites dans le Rapport financier annuel 2012.

2 ATTESTATION DU RESPONSABLE DU RAPPORT FINANCIER SEMESTRIEL

J'atteste, à ma connaissance :

- que les comptes consolidés résumés pour le semestre écoulé sont établis conformément aux normes comptables applicables et donnent une image fidèle du patrimoine, de la situation financière et du résultat de la société et de l'ensemble des entreprises comprises dans la consolidation,
- et que le rapport semestriel d'activité ci-joint présente un tableau fidèle des événements importants survenus pendant les six premiers mois de l'exercice, de leur incidence sur les comptes, des principales transactions entre parties liées ainsi qu'une description des principaux risques et des principales incertitudes pour les six mois restants de l'exercice.

Fait à Paris, le 25 juillet 2013

Thierry Pilenko
Président-Directeur Général

3 COMPTES CONSOLIDÉS RÉSUMÉS DU PREMIER SEMESTRE 2013

1 – COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

En millions d'euros	Notes	1er semestre 2013	1er semestre 2012 retraité (*)
Chiffre d'affaires		4 439,4	3 817,5
Coût des ventes		(3 643,7)	(3 104,5)
Marge brute		795,7	713,0
Frais de recherche et de développement		(30,7)	(32,6)
Coûts commerciaux		(107,1)	(110,3)
Charges administratives		(238,7)	(210,5)
Autres produits opérationnels		6,3	55,7
Autres charges opérationnelles		(10,0)	(42,8)
Résultat opérationnel courant		415,5	372,5
Produits liés aux opérations de cession		-	-
Charges liées aux opérations non courantes		-	(3,0)
Résultat opérationnel		415,5	369,5
Produits financiers	4	164,1	176,6
Charges financières	4	(183,1)	(202,7)
Quote-part dans le résultat des sociétés mises en équivalence		0,1	-
Résultat avant impôt		396,6	343,4
Charge d'impôt sur le résultat	5	(116,3)	(93,8)
Résultat net des activités poursuivies		280,3	249,6
Résultat net des activités abandonnées		-	-
RÉSULTAT NET DE LA PÉRIODE		280,3	249,6
Attribuable aux :			
Actionnaires de la société mère		278,6	248,2
Intérêts minoritaires		1,7	1,4
Résultat par action (en euros)	6	2,52	2,28
Résultat dilué par action (en euros)	6	2,32	2,09

(*) Retraités des impacts liés à l'application rétrospective de la norme IAS 19 « Avantages du Personnel » amendée au 1er janvier 2013.

2 – AUTRES ÉLÉMENTS DU RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

En millions d'euros	1er semestre 2013	1er semestre 2012 retraité (*)
Résultat net de la période	280,3	249,6
Autres éléments du résultat global consolidé		
<i>Autres éléments du résultat global consolidé pouvant être reclassés en compte de résultat lors des périodes ultérieures:</i>	(52,4)	41,7
Écart de change sur conversion des filiales en devises étrangères	(11,4)	53,7
Ajustement de juste valeur sur actifs financiers disponibles à la vente	(41,2)	0,9
Effet d'impôt	4,5	(0,7)
Couverture de flux de trésorerie	(6,7)	(14,1)
Effet d'impôt	2,4	2,1
Autres	-	(0,2)
Effet d'impôt	-	-
<i>Autres éléments du résultat global consolidé ne pouvant être reclassés en compte de résultat lors des périodes ultérieures:</i>	(4,3)	(3,9)
Gains / (Pertes) sur les régimes à prestations définies	(7,1)	(7,1)
Effet d'impôt	2,8	3,2
RÉSULTAT GLOBAL DE LA PÉRIODE	223,6	287,4
Attribuable aux :		
Actionnaires de la société mère	222,3	286,5
Intérêts minoritaires	1,3	0,9

(*) Retraités des impacts liés à l'application rétrospective de la norme IAS 19 « Avantages du Personnel » amendée au 1er janvier 2013.

3 – ÉTAT DE SITUATION FINANCIÈRE CONSOLIDÉE

ACTIF

En millions d'euros	Notes	30 juin 2013	31 décembre 2012 retraité (*)
Immobilisations corporelles	7	2 554,6	2 413,2
Immobilisations incorporelles	8	3 387,0	3 367,6
Participations dans des sociétés mises en équivalence		5,4	5,9
Autres actifs financiers		68,6	72,8
Impôts différés actifs		337,8	330,3
Actifs financiers disponibles à la vente	9	116,2	162,7
Total actif non courant		6 469,6	6 352,5
Stocks		278,4	296,8
Contrats de construction - montants à l'actif	10	794,5	454,3
Avances et acomptes versés		243,9	208,2
Instruments financiers dérivés		32,8	54,3
Créances clients		1 648,6	1 273,5
Impôts courants		112,2	158,5
Autres créances courantes		447,3	513,5
Trésorerie et équivalents de trésorerie	11	1 999,7	2 289,3
Total actif courant		5 557,4	5 248,4
Actifs détenus en vue de la vente		-	9,9
TOTAL ACTIF		12 027,0	11 610,8

(*) Retraités des impacts liés à l'application rétrospective de la norme IAS 19 « Avantages du Personnel » amendée au 1er janvier 2013.

CAPITAUX PROPRES ET PASSIF

En millions d'euros	Notes	30 juin 2013	31 décembre 2012 retraité (*)
Capital social	12(a)	86,5	86,2
Primes d'émission		1 912,6	1 898,2
Réserves		1 954,3	1 619,7
Autodétention	12(c)	(137,2)	(148,8)
Réserves de conversion		(84,6)	(73,6)
Réserves de juste valeur		(21,4)	23,9
Résultat net		278,6	543,3
Total capitaux propres part du Groupe		3 988,8	3 948,9
Intérêts minoritaires		14,5	13,2
Total capitaux propres		4 003,3	3 962,1
Dettes financières non courantes	13	2 029,3	1 705,7
Provisions non courantes	14	243,8	229,0
Impôts différés passifs		249,9	194,6
Autres dettes non courantes		72,3	76,2
Total passif non courant		2 595,3	2 205,5
Dettes financières courantes	13	241,6	400,4
Dettes fournisseurs		2 373,0	2 095,0
Contrats de construction - montants au passif	10	1 037,0	873,0
Instruments financiers dérivés		21,6	38,5
Provisions courantes	14	282,4	361,0
Impôts courants		140,8	140,5
Autres dettes courantes		1 332,0	1 534,8
Total passif courant		5 428,4	5 443,2
Total passif		8 023,7	7 648,7
Passifs directement liés aux actifs détenus en vue de la vente		-	-
TOTAL CAPITAUX PROPRES ET PASSIF		12 027,0	11 610,8

(*) Retraités des impacts liés à l'application rétrospective de la norme IAS 19 « Avantages du Personnel » amendée au 1er janvier 2013.

4 – ÉTAT DES FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉS

En millions d'euros	1er semestre 2013	1er semestre 2012 retraité (*)
Résultat net de la période (y compris intérêts minoritaires)	280,3	249,6
Ajustements pour :		
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles	99,4	84,3
Amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles	6,4	5,2
Charges liées aux obligations convertibles OCEANE (sans impact de trésorerie)	14,1	13,7
Charges liées aux paiements fondés sur actions et plans d'épargne entreprise	25,5	21,2
Provisions non courantes (dont les retraites et autres avantages du personnel à long terme)	20,4	6,7
Quote-part dans le résultat des sociétés mises en équivalence	0,6	-
(Produits) / pertes nets de cession d'immobilisations et de titres de participation	(5,3)	(4,7)
(Produit) / charge d'impôt différé	31,4	29,0
	472,8	405,0
(Augmentation) / diminution du besoin en fonds de roulement lié à l'exploitation	(430,2)	(418,6)
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation	42,6	(13,6)
Acquisitions d'immobilisations corporelles	(268,9)	(242,7)
Produits de cession d'immobilisations corporelles	0,4	21,4
Acquisitions d'immobilisations incorporelles	(12,6)	(5,3)
Produits de cession d'immobilisations incorporelles	-	-
Acquisitions d'actifs financiers	-	(3,3)
Produits de cession d'actifs financiers	12,2	16,5
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(8,7)	(11,1)
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'investissement	(277,6)	(224,5)
Augmentation de l'endettement	356,3	393,7
Diminution de l'endettement	(189,9)	(328,0)
Augmentation de capital	14,7	23,1
Rachat d'actions d'autodétention	(40,0)	(40,0)
Dividendes versés	(186,0)	(172,6)
Flux de trésorerie nets provenant des activités de financement	(44,9)	(123,8)
Différences de change nettes	(9,7)	22,2
DIMINUTION NETTE DE LA TRÉSORERIE ET DES ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE	(289,6)	(339,7)
Trésorerie et équivalents de trésorerie au 1er janvier	2 289,3	2 808,7
Découverts bancaires au 1er janvier	(0,3)	(0,1)
Trésorerie et équivalents de trésorerie au 30 juin	1 999,7	2 473,7
Découverts bancaires au 30 juin	(0,3)	(4,8)
DIMINUTION NETTE DE LA TRÉSORERIE ET DES ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE	(289,6)	(339,7)

(*) *Retraités des impacts liés à l'application rétrospective de la norme IAS 19 « Avantages du Personnel » amendée au 1er janvier 2013.*

5 – ÉTAT DES VARIATIONS DE CAPITAUX PROPRES CONSOLIDÉS

En millions d'euros	Montant nominal du capital	Primes d'émission	Réserves	Auto-détention / Auto-contrôle	Réserves de conversion	Réserves de juste valeur	Résultat net - part du Groupe	Capitaux propres - part du Groupe	Capitaux propres - part des minoritaires	Total des capitaux propres
Au 1er janvier 2013 retraité (*)	86,2	1 898,2	1 619,7	(148,8)	(73,6)	23,9	543,3	3 948,9	13,2	3 962,1
Résultat du premier semestre 2013	-	-	-	-	-	-	278,6	278,6	1,7	280,3
Autres éléments du résultat global	-	-	-	-	(11,0)	(45,3)	-	(56,3)	(0,4)	(56,7)
Résultat global du premier semestre 2013	-	-	-	-	(11,0)	(45,3)	278,6	222,3	1,3	223,6
Augmentation de capital	0,3	14,4	-	-	-	-	-	14,7	-	14,7
Affectation du résultat net 2012	-	-	543,3	-	-	-	(543,3)	-	-	-
Dividendes	-	-	(186,0)	-	-	-	-	(186,0)	-	(186,0)
Opérations sur titres autodétenus	-	-	(51,8)	11,6	-	-	-	(40,2)	-	(40,2)
Valorisation des paiements fondés sur actions et plans d'épargne entreprise	-	-	25,5	-	-	-	-	25,5	-	25,5
Autres	-	-	3,6	-	-	-	-	3,6	-	3,6
AU 30 JUIN 2013	86,5	1 912,6	1 954,3	(137,2)	(84,6)	(21,4)	278,6	3 988,8	14,5	4 003,3
Au 1er janvier 2012 retraité (*)	84,6	1 784,0	1 324,7	(109,3)	(6,3)	19,7	507,3	3 604,7	21,7	3 626,4
Résultat du premier semestre 2012	-	-	-	-	-	-	248,2	248,2	1,4	249,6
Autres éléments du résultat global	-	-	-	-	54,2	(15,9)	-	38,3	(0,5)	37,8
Résultat global du premier semestre 2012 retraité (*)	-	-	-	-	54,2	(15,9)	248,2	286,5	0,9	287,4
Augmentation de capital	0,4	22,7	-	-	-	-	-	23,1	-	23,1
Affectation du résultat net 2011	-	-	507,3	-	-	-	(507,3)	-	-	-
Dividendes	-	-	(172,6)	-	-	-	-	(172,6)	-	(172,6)
Opérations sur titres autodétenus	-	-	-	(37,1)	-	-	-	(37,1)	-	(37,1)
Valorisation des paiements fondés sur actions et plans d'épargne entreprise	-	-	12,8	-	-	-	-	12,8	-	12,8
Autres	-	-	(7,7)	-	9,3	-	-	1,6	(11,1)	(9,5)
AU 30 JUIN 2012 RETRAITÉ (*)	85,0	1 806,7	1 664,5	(146,4)	57,2	3,8	248,2	3 719,0	11,5	3 730,5

(*) Retraités des impacts liés à l'application rétrospective de la norme IAS 19 « Avantages du Personnel » amendée au 1er janvier 2013.

6 – NOTES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS RÉSUMÉS

Technip offre une gamme variée de prestations dont les caractéristiques majeures conduisent à définir la typologie suivante :

- services d'études en régie ou en forfait sur une durée courte de réalisation ;
- prestations de conception, de fabrication, d'installation et de mise en route avec un cycle de réalisation pouvant s'échelonner sur environ 12 mois ;
- contrats clé en main pour la réalisation d'ensembles industriels complexes qui couvrent la conception, la fourniture des matériels, la construction et la mise en route dans le respect de performances industrielles et de délais contractuels. La durée varie selon les contrats mais la durée moyenne est de l'ordre de trois ans.

Les comptes consolidés du Groupe sont présentés en millions d'euros, sauf mention contraire et les montants sont arrondis à la centaine de milliers la plus proche, sauf exception. Les comptes consolidés semestriels résumés du Groupe ont été arrêtés par le Conseil d'Administration du 23 juillet 2013.

Note 1 – Principes comptables

(a) Information semestrielle résumée

Les comptes consolidés semestriels résumés au 30 juin 2013 ont été établis en conformité avec la norme IAS 34 Présentation des états financiers intermédiaires, norme du référentiel IFRS (*International Financial Reporting Standards*) tel qu'adopté par l'Union Européenne. Les normes comptables IFRS sont disponibles sur le site internet de l'Union Européenne (http://ec.europa.eu/internal_market/accounting/ias/index_fr.htm).

Les comptes consolidés semestriels contiennent uniquement une sélection de notes explicatives et doivent être lus en liaison avec les comptes consolidés du Groupe Technip au 31 décembre 2012.

(b) Référentiel comptable

Excepté les nouvelles normes et interprétations présentées ci-dessous, les principes comptables utilisés pour la préparation des comptes consolidés semestriels résumés du Groupe Technip sont identiques à ceux utilisés pour la préparation des comptes consolidés au 31 décembre 2012 et détaillés dans les comptes consolidés publiés à cette date.

Textes entrés en vigueur et s'appliquant dans le Groupe :

L'adoption des nouvelles normes, amendements et interprétations d'application obligatoire à compter du 1er janvier 2013 par le Groupe n'a pas eu d'incidence significative sur la situation financière ni sur la performance du Groupe.

IAS 19 (amendée) « Avantage du personnel » :

Cet amendement publié en juin 2011 par l'IASB est applicable de manière obligatoire et rétrospective à partir du 1er janvier 2013. Ce texte apporte notamment les changements suivants :

- Il modifie principalement les modalités d'évaluation de l'hypothèse de rentabilité à long terme pour les actifs du régime, qui sera basée sur le taux d'actualisation utilisé pour actualiser les engagements.
- Il supprime l'option permettant un étalement des écarts actuariels selon la méthode du « corridor » utilisée jusqu'alors par le Groupe. La nouvelle norme rend obligatoire la comptabilisation de la totalité de gains et pertes actuariels en autres éléments du résultat global.
- Il élimine l'étalement du cout des services passés non acquis qui seront comptabilisés directement en résultat.

L'application de l'IAS 19 (amendée) au 1er janvier 2013 a eu globalement pour incidence une augmentation des provisions pour retraites et autres avantages du personnel à long terme de 76,5 millions d'euros, par contrepartie capitaux propres, correspondant essentiellement aux stocks non reconnus d'écart actuariels et de coûts de services passés, une amélioration du résultat net consolidé pour 3,6 millions d'euros et une diminution des autres éléments du résultat global pour 9 millions d'euros.

L'application rétrospective de cette nouvelle norme a pour conséquence au 30 juin 2012 (première période comparative présentée), d'augmenter les provisions pour retraites et autres avantages du personnel à long terme de 69,1 millions d'euros et de diminuer les capitaux propres de 50,8 millions d'euros. L'impact sur le résultat au 30 juin 2012 est de 1,8 millions d'euros.

Conformément aux dispositions transitoires de la norme IAS 19 amendée applicable rétrospectivement, les périodes comparatives au 30 juin 2012 et 31 décembre 2012 ont été retraitées dans le présent rapport semestriel.

IAS 1 (amendée) « Présentation des autres éléments du résultat global » :

Cet amendement de la norme IAS 1, publié en juin 2011 et adopté en juin 2012, requiert une présentation séparée des autres éléments du résultat global reclassés ultérieurement en résultat de ceux qui ne le seront pas.

IFRS 13 « Évaluation de la juste valeur » :

Applicable au 1er janvier 2013, cette norme sur les modalités d'évaluation de la juste valeur et les informations à fournir en notes annexes n'a pas d'incidence significative sur les comptes consolidés du Groupe.

Textes entrant en vigueur après le 30 juin 2013 :

Les comptes consolidés semestriels résumés du Groupe au 30 juin 2013 n'intègrent pas les éventuels impacts des normes publiées à cette date mais dont l'application n'est obligatoire qu'à compter des exercices ouverts postérieurement à l'exercice en cours.

IFRS 10 et IFRS 12 « États financiers consolidés / Informations à fournir sur les participations dans les autres entités » :

Ces normes viennent modifier la norme IAS 27 « États financiers Individuels » et supprimer SIC 12 « Consolidation – Entité *ad hoc* ». IFRS 10 présente un modèle unique de consolidation qui identifie le contrôle comme étant la base pour la consolidation de toutes sortes d'entités.

IFRS 11 « Accords conjoints »

Cette norme vient remplacer IAS 31 « Participation dans des coentreprises » et SIC 13 « Entités contrôlées conjointement ». Cette norme distingue deux types d'accords, les coentreprises et les activités communes, en fonction des droits et obligations de la société dans l'accord conjoint.

Le Groupe étudie actuellement les impacts potentiels sur ses comptes de ces trois dernières normes, applicables au 1er janvier 2014 dans l'Union Européenne.

(c) Règles et méthodes comptables

Les comptes consolidés semestriels résumés ont été préparés selon les principes généraux des normes comptables IFRS : image fidèle, continuité d'exploitation, méthode de la comptabilité d'engagement, permanence de la présentation, importance relative et regroupement.

L'élaboration des états financiers conformément aux normes IFRS requiert l'utilisation d'un certain nombre d'estimations comptables. Les principales sources d'estimation et de jugement comptable significatives concernent les opérations liées aux contrats à long terme, l'appréciation de l'exposition éventuelle du Groupe dans le cadre de litiges avec des tiers, l'estimation de la valeur résiduelle des écarts d'acquisition et la mesure des actifs d'impôts résultant des déficits fiscaux reportables.

Note 2 – Périmètre de consolidation

Le 8 mars 2013, Technip a annoncé l'acquisition d'Ingenium AS, une société d'ingénierie et de services offshore expérimentée, située à Oslo (Norvège). Ingenium AS conçoit et développe des outils et équipements mécaniques et électro-hydrauliques pour l'industrie offshore du pétrole et du gaz. Elle fournit également des services d'ingénierie pour des opérations marines, telles que l'installation de conduites et de câbles. Ingenium AS compte plus de 20 ingénieurs hautement qualifiés dans le secteur subsea, et la pose d'un ombilical avec le *North Sea Giant* pour le projet Goliat, en 2012, est une de leurs réalisations récentes.

Le montant de l'écart d'acquisition reconnu dans les comptes consolidés au 30 juin 2013 au titre de l'acquisition de la société Ingenium AS s'élève à 8,3 millions d'euros.

Le 31 août 2012, Technip a acquis Stone & Webster process technologies et ses métiers associés d'ingénierie pétrole et gaz, auprès du Groupe Shaw.

Cette acquisition permet à Technip d'améliorer substantiellement sa position de fournisseur de technologies pour les industries du raffinage et de la pétrochimie, de poursuivre la diversification de son segment Onshore/Offshore, de renforcer ses relations avec ses clients à travers le monde, d'accroître sa présence dans des zones géographiques où les perspectives de croissance sont prometteuses comme aux États-Unis, où les marchés de l'aval bénéficieront de l'offre en gaz naturel non conventionnel, et d'adjoindre au Groupe des équipes hautement qualifiées, notamment en Amérique du Nord, en Inde et au Royaume-Uni.

Le montant total du paiement effectué était de 295,3 millions de dollars US en nominal. Le montant de l'écart d'acquisition provisoire reconnu dans les comptes au 30 juin 2013 s'élève à 252,0 millions de dollars US. La finalisation de l'évaluation à leur juste valeur des actifs et passifs acquis sera faite au cours du troisième trimestre 2013 et portera essentiellement sur l'évaluation des technologies et autres actifs incorporels.

Il n'existe pas d'autres changements significatifs dans la composition du périmètre de consolidation par rapport au 31 décembre 2012.

Note 3 – Informations sectorielles

Selon IFRS 8, un secteur opérationnel est une composante d'une entreprise :

- qui s'engage dans des activités susceptibles de lui faire percevoir des produits et supporter des charges ;
- dont les résultats opérationnels sont régulièrement suivis par le principal décideur opérationnel ;
- pour laquelle des informations financières distinctes sont disponibles.

À compter du 1er janvier 2012, le Groupe a modifié le *reporting* pour le suivi de ses performances opérationnelles en regroupant les précédents segments Onshore et Offshore.

Ces deux activités ont été regroupées courant 2011 sous l'autorité de l'un des deux *Executive Vice Presidents & Chief Operating Officers*. Elles font appel à des ressources mutualisées en termes d'ingénierie, et présentent des caractéristiques similaires en termes de performances économiques, ainsi que de nature de produits, procédés et marchés.

Les trois secteurs opérationnels reportés vers le principal décideur opérationnel, le Comité Exécutif Groupe, sont désormais :

- Le segment Subsea qui comprend la fabrication, la fourniture et l'installation d'équipements sous-marins ;
- Le segment Onshore/Offshore, qui comprend toutes les activités d'ingénierie et de construction d'unités de pétrochimie et de raffinage ainsi que les installations de développement de champs pétroliers et gaziers à terre (y compris les unités de traitement de gaz, les unités de gaz naturel liquéfié et les conduites à terre), les énergies renouvelables, et les activités d'ingénierie et de construction non pétrolières, ainsi que la fabrication de plates-formes fixes ou flottantes et d'installations de surface ;
- Le segment Corporate, qui regroupe les activités Holding ainsi que les différents services centraux rendus aux entités du Groupe, dont les services informatiques et les activités de réassurance.

Les informations relatives aux segments portant sur le bilan et le compte de résultat sont établies conformément aux IFRS.

Les éléments de résultat sectoriel utilisés par Technip dans ses présentations par segment d'activité sont le résultat opérationnel courant et le résultat opérationnel. Le résultat sectoriel ne comprend donc pas les produits financiers, charges financières (hormis les produits financiers sur contrats) et la charge d'impôt, en raison d'une gestion commune de la trésorerie et de l'impôt, ainsi que la quote-part dans le résultat des sociétés mises en équivalence.

En millions d'euros	1er semestre 2013						
	Subsea	Onshore / Offshore	Corporate	Non attribuable et éliminations	Total activités poursuivies	Activités abandonnées	Total
Chiffre d'affaires	2 025,5	2 413,9	-	-	4 439,4	-	4 439,4
Marge brute	457,6	338,1	-	-	795,7	-	795,7
Résultat opérationnel courant	294,8	162,0	(41,3)	-	415,5	-	415,5
Résultat des opérations de cession	-	-	-	-	-	-	-
Résultat lié aux opérations non courantes	-	-	-	-	-	-	-
Résultat opérationnel	294,8	162,0	(41,3)	-	415,5	-	415,5
Produits / (charges) financiers	-	-	-	-	(19,0)	-	(19,0)
Quote-part dans le résultat des sociétés mises en équivalence	-	-	-	-	0,1	-	0,1
Impôt sur le résultat	-	-	-	-	(116,3)	-	(116,3)
Activités abandonnées	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTAT NET DE LA PÉRIODE					280,3	-	280,3
Autres informations sectorielles							
Carnet de commandes ⁽¹⁾	7 355,3	7 830,2	-	-	15 185,5	-	15 185,5
Prises de commandes ⁽²⁾	3 465,5	2 204,1	-	-	5 669,6	-	5 669,6

En millions d'euros	1er semestre 2012 retraité						
	Subsea	Onshore / Offshore	Corporate	Non attribuable et éliminations	Total activités poursuivies	Activités abandonnées	Total
Chiffre d'affaires	1 772,3	2 045,2	-	-	3 817,5	-	3 817,5
Marge brute	407,6	305,4	-	-	713,0	-	713,0
Résultat opérationnel courant	263,5	141,6	(32,6)	-	372,5	-	372,5
Résultat des opérations de cessions	-	-	-	-	-	-	-
Résultat lié aux opérations non courantes	-	-	-	(3,0)	(3,0)	-	(3,0)
Résultat opérationnel	263,5	141,6	(32,6)	(3,0)	369,5	-	369,5
Produits / (charges) financiers	-	-	-	-	(26,1)	-	(26,1)
Quote-part dans le résultat des sociétés mises en équivalence	-	-	-	-	-	-	-
Impôt sur le résultat	-	-	-	-	(93,8)	-	(93,8)
Activités abandonnées	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTAT NET DE LA PÉRIODE					249,6	-	249,6
Autres informations sectorielles							
Carnet de commandes ⁽¹⁾	5 963,1	6 760,6	-	-	12 723,7	-	12 723,7
Prises de commandes ⁽²⁾	3 196,1	2 629,4	-	-	5 825,5	-	5 825,5

(1) Le carnet de commandes représente la part des contrats en cours restant à réaliser. Il se définit comme la différence entre la somme des prix de vente contractuels de l'ensemble des contrats en vigueur et le chiffre d'affaires cumulé reconnu à cette date sur lesdits contrats.

(2) Les prises de commande correspondent aux contrats signés et entrés en vigueur.

Note 4 – Produits et charges financiers

Le résultat financier au 30 juin 2013 est de (19,0) millions d'euros à comparer à (26,1) millions d'euros au 30 juin 2012. Il s'analyse ainsi :

En millions d'euros	1er semestre 2013	1er semestre 2012 retraité
Produits d'intérêts générés par la gestion de la trésorerie ⁽¹⁾	20,0	31,5
Revenus des participations non consolidées	3,4	3,4
Produits financiers liés aux avantages du personnel à long terme	2,8	3,6
Gains de change	130,6	136,4
Variation de valeur des instruments dérivés, nette	0,3	-
Part inefficace des instruments dérivés, nette	-	1,7
Plus-values nettes de cession d'actifs financiers	7,0	-
Total produits financiers	164,1	176,6
En millions d'euros	1er semestre 2013	1er semestre 2012 retraité
Intérêts sur placements privés obligataires	(11,3)	(5,7)
Intérêts sur obligations convertibles OCEANE	(16,1)	(15,8)
Frais relatifs aux crédits bancaires	(1,5)	(2,4)
Coûts financiers liés aux avantages du personnel à long terme	(6,1)	(7,5)
Charges financières sur emprunts et découverts bancaires	(17,0)	(16,7)
Dépréciation d'actifs financiers, nette	(0,3)	-
Pertes de change	(118,8)	(148,7)
Variation de valeur des instruments dérivés, nette	-	(1,9)
Part inefficace des instruments dérivés, nette ⁽²⁾	(7,1)	-
Autres	(4,9)	(4,0)
Total charges financières	(183,1)	(202,7)
RÉSULTAT FINANCIER NET	(19,0)	(26,1)

(1) Provient essentiellement des intérêts sur les dépôts à terme.

(2) Incluant principalement les points de terme des instruments dérivés de couverture.

Note 5 – Impôts

La charge d'impôt de la période s'analyse ainsi :

En millions d'euros	1er semestre 2013	1er semestre 2012 retraité
Produit / (charge) d'impôt courant	(84,9)	(64,8)
Produit / (charge) d'impôt différé	(31,4)	(29,0)
PRODUIT / (CHARGE) D'IMPÔT COMPTABILISÉ AU COMPTE DE RESULTAT	(116,3)	(93,8)
Impôt différé lié aux éléments comptabilisés en capitaux propres à l'ouverture	(33,2)	(15,1)
Impôt différé lié aux éléments comptabilisés en capitaux propres pendant la période	9,7	(0,9)
PRODUIT / (CHARGE) D'IMPÔT IMPUTÉ SUR CAPITAUX PROPRES	(23,5)	(16,0)
Taux d'impôt	29,3%	27,3%

Note 6 – Résultat par action

Les tableaux ci-dessous détaillent le rapprochement entre le résultat par action avant dilution et le résultat dilué par action :

En millions d'euros	1er semestre 2013	1er semestre 2012 retraité
Résultat net attribuable aux actionnaires de la société mère	278,6	248,2
Charge financière sur obligations convertibles OCEANE (sans impact de trésorerie), nette d'impôt	10,3	10,0
RÉSULTAT NET AJUSTÉ POUR LE RÉSULTAT NET DILUÉ PAR ACTION	288,9	258,2
En milliers		
Nombre moyen pondéré d'actions en circulation pendant la période (excluant les actions propres) retenu pour le résultat net par action	110 733	108 886
<i>Effet de la dilution :</i>		
- Options de souscription d'actions	908	842
- Attribution d'actions de performance	992	1 924
- Obligations convertibles OCEANE	11 797	11 797
NOMBRE MOYEN PONDÉRÉ D' ACTIONS EN CIRCULATION PENDANT LA PÉRIODE (EXCLUANT LES ACTIONS PROPRES) AJUSTÉ POUR LE RÉSULTAT NET DILUÉ PAR ACTION	124 430	123 449
En euros		
Résultat net par action	2,52	2,28
RESULTAT NET DILUÉ PAR ACTION	2,32	2,09

Au cours du premier semestre 2013 et 2012, le Groupe a attribué des actions de performance et des options de souscription d'actions sous conditions de performance.

Le cours moyen de l'action Technip au premier semestre 2013 s'élève à 82,37 euros contre 79,13 euros au premier semestre 2012.

Note 7 – Immobilisations corporelles

Au cours du premier semestre 2013, les investissements du Groupe s'élèvent à 266,4 millions d'euros. Ils concernent la flotte et les usines de flexibles et d'ombilicaux au Brésil et au Royaume-Uni.

Il n'existe pas d'immobilisation acquise par le biais d'un contrat de location-financement.

Note 8 – Immobilisations incorporelles

Aucun événement susceptible d'occasionner une perte de valeur sur les écarts d'acquisition ou toute autre immobilisation incorporelle n'est survenu sur le premier semestre 2013. De ce fait, aucun test de perte de valeur n'a été réalisé.

Les variations des écarts d'acquisition sur le premier semestre 2013 sont décrites en Note 2 – Périmètre de consolidation.

Note 9 – Actifs financiers disponibles à la vente

Au 31 décembre 2012, le Groupe détenait 789 067 titres, soit 5,5% de participation dans la société Gulf Island Fabrication, Inc. (GIFI), société cotée sur le NASDAQ à New York. Sur le premier semestre 2013, le Groupe a procédé à la cession de l'intégralité des titres de participation détenus dans GIFI, générant une plus-value nette de cession d'actifs financiers de 7,0 millions d'euros.

En 2010, le Groupe a procédé à l'acquisition de 8 % de Malaysia Marine and Heavy Engineering Holdings Berhad (MHB) pour 114,5 millions d'euros (soit 128 000 000 titres). La participation de Technip dans MHB a augmenté de 0,35 % au cours de l'exercice 2011 pour 7,1 millions d'euros (soit 5 555 000 titres additionnels), puis à nouveau en 2012 de 0,15 % pour 3,2 millions d'euros (soit 2 445 000 titres complémentaires), pour être portée à un total de 136 millions de titres. Cette société est cotée à la Bourse de Malaisie (Bursa Malaysia Securities Berhad).

Au 30 juin 2013, les actifs financiers disponibles à la vente comptabilisés au titre de la participation dans MHB s'élève à 116,2 millions d'euros.

Note 10 – Contrats de construction

Les contrats à long terme sont comptabilisés conformément à IAS 11 (« Contrats de construction ») lorsqu'ils comportent la construction et la livraison d'un actif physique complexe, et conformément à IAS 18 (« Produits des activités ordinaires ») dans les autres cas. Les postes de contrats de construction s'analysent ainsi :

En millions d'euros	30 juin 2013	31 décembre 2012 retraité
Contrats de construction - montants à l'actif	794,5	454,3
Contrats de construction - montants au passif	(1 037,0)	(873,0)
TOTAL CONTRATS DE CONSTRUCTION, NETS	(242,5)	(418,7)
Coûts et marges comptabilisés à l'avancement	9 938,6	8 065,5
Paiements reçus des clients	(10 052,5)	(8 308,5)
Provisions pour pertes à terminaison	(128,6)	(175,7)
TOTAL CONTRATS DE CONSTRUCTION, NETS	(242,5)	(418,7)

Note 11 – Trésorerie et équivalents de trésorerie

La trésorerie et les équivalents de trésorerie évoluent comme suit :

En millions d'euros	30 juin 2013	31 décembre 2012 retraité
Disponibilités et caisses	1 047,5	1 323,6
Équivalents de trésorerie	952,2	965,7
TOTAL TRÉSORERIE ET ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE	1 999,7	2 289,3

Il n'existe pas de différence entre la valeur de marché des équivalents de trésorerie et leur prix d'acquisition.

Note 12 – Capitaux propres

(a) Évolution du capital social de la société mère

Au 30 juin 2013, le capital social de Technip entièrement souscrit et libéré se composait de 113 377 880 actions d'une valeur nominale de 0,7625 euro. Les évolutions survenues depuis le 1er janvier 2012 peuvent être analysées comme suit :

	Nombre de titres	Capital social (En millions d'euros)
Capital social au 1er janvier 2012	110 987 758	84,6
Augmentation de capital résultant de levées d'options de souscription d'actions	577 612	0,5
Augmentation de capital réservée aux salariés	1 475 143	1,1
Capital social au 31 décembre 2012	113 040 513	86,2
Augmentation de capital résultant de levées d'options de souscription d'actions	337 367	0,3
CAPITAL SOCIAL AU 30 JUIN 2013	113 377 880	86,5

(b) Actionnaires de la société mère

Au 30 juin 2013, sur la base des déclarations et documents reçus de Technip, les principaux actionnaires de Technip en pourcentage de capital sont répartis comme suit (dernière information disponible) :

	30 juin 2013	31 décembre 2012
The Capital Group Companies Inc.	7,40%	5,00%
Caisse des Dépôts et Consignations (indirectement via le Fonds Stratégique d'Investissement)	5,23%	5,25%
Blackrock Inc.	4,92%	4,90%
Amundi Asset Management	3,00%	3,30%
Norges Bank Investment Management	3,00%	3,00%
Oppenheimer Funds Inc.	2,84%	2,85%
BNP Paribas Asset Management	2,65%	2,25%
IFP Energies nouvelles	2,50%	2,50%
Causeway Capital Management	2,07%	2,10%
Natixis	1,49%	1,50%
Autodétention	1,60%	2,10%
Salariés du Groupe	2,56%	2,65%
Autres	60,74%	62,60%
TOTAL	100,00%	100,00%

(c) Autodétention

L'autodétention portée en diminution des capitaux propres consolidés représente (137,2) millions d'euros au 30 juin 2013, soit 1 813 281 actions. L'évolution de l'autodétention est la suivante :

	Nombre de titres	Actions propres (En millions d'euros)
Autodétention au 1er janvier 2012	2 242 718	(109,3)
Augmentations au titre du contrat de liquidité	437 013	(34,7)
Diminutions au titre du contrat de liquidité	(446 013)	34,7
Augmentations suite au rachat d'actions affectées aux salariés	1 337 110	(108,3)
Diminutions suite à l'attribution d'actions aux salariés	(1 199 847)	68,8
Autodétention au 31 décembre 2012	2 370 981	(148,8)
Augmentations au titre du contrat de liquidité	290 499	(23,4)
Diminutions au titre du contrat de liquidité	(228 999)	18,6
Augmentations suite au rachat d'actions affectées aux salariés	490 472	(40,2)
Diminutions suite à l'attribution d'actions aux salariés	(1 109 672)	56,6
AUTODETENTION AU 30 JUIN 2013	1 813 281	(137,2)

(d) Dividendes

Le dividende distribué au titre de l'exercice 2012 s'est élevé à 186,0 millions d'euros (soit 1,68 euro par action) sur le premier semestre 2013, contre 172,6 millions d'euros (soit 1,58 euro par action) sur le premier semestre 2012.

(e) Plans d'options de souscription et d'achat d'actions

Le Conseil d'Administration du 14 juin 2013 a décidé de l'attribution d'un plan de 323 200 options de souscription d'actions suite à l'approbation de l'Assemblée Générale Mixte du 25 avril 2013. La performance de ce plan sera mesurée sur la période 2013-2015 sur la base de plusieurs critères : résultats obtenus par le Groupe en matière de *Total Shareholder Return*, de résultat opérationnel courant et de retour sur capitaux employés.

La charge totale comptabilisée au titre des options de souscription ou d'achat d'actions s'élève à 6,6 millions d'euros au 30 juin 2013 contre 5,6 millions d'euros au 30 juin 2012.

(f) Plans d'attributions d'actions de performance

Le Conseil d'Administration du 14 juin 2013 a décidé de l'attribution d'un plan de 492 500 actions de performance suite à l'approbation de l'Assemblée Générale Mixte du 25 avril 2013. La performance de ce plan sera mesurée sur la période 2013-2015 sur la base de plusieurs critères : résultats obtenus par le Groupe en matière de Santé/Sécurité/Environnement, de résultat opérationnel courant et de génération de trésorerie provenant des activités d'exploitation.

La charge totale comptabilisée au titre des attributions d'actions de performance s'élève à 18,9 millions d'euros au 30 juin 2013 contre 15,6 millions d'euros au 30 juin 2012.

Note 13 – Dettes financières (courantes et non courantes)

Les dettes financières s'analysent ainsi :

En millions d'euros	30 juin 2013	31 décembre 2012 retraité
Obligations convertibles OCEANE ⁽¹⁾	959,4	945,2
Placements privés obligataires ⁽²⁾	517,5	517,2
Crédits bancaires ⁽³⁾	552,4	243,3
Total dettes financières non courantes	2 029,3	1 705,7
Billets de trésorerie	190,0	150,0
Crédits bancaires ⁽³⁾	36,1	231,8
Intérêts à payer	15,5	18,6
Total dettes financières courantes	241,6	400,4
TOTAL DETTES FINANCIÈRES	2 270,9	2 106,1

- (1) Un emprunt obligataire à option de conversion en actions nouvelles et/ou d'échange en actions existantes (OCEANE) a été émis le 15 décembre 2011 pour un montant de 497,6 millions d'euros. Conformément à l'IAS 32, l'OCEANE a été comptabilisée en deux composantes distinctes : une composante dette enregistrée au coût amorti pour un montant initial de 420,4 millions d'euros et une composante option de conversion en capitaux propres pour 73,1 millions d'euros. Au 30 juin 2013, la valeur de sa composante dette est de 442,6 millions d'euros.

Un emprunt obligataire à option de conversion en actions nouvelles et/ou d'échange en actions existantes (OCEANE) a été émis le 17 novembre 2010 pour un montant de 550 millions d'euros. Conformément à l'IAS 32, l'OCEANE a été comptabilisée en deux composantes distinctes : une composante dette enregistrée au coût amorti pour un montant initial de 480,9 millions d'euros et une composante option de conversion en capitaux propres pour 63,3 millions d'euros. Au 30 juin 2013, la valeur de sa composante dette est de 514,9 millions d'euros.

Un emprunt obligataire convertible en actions a été émis le 27 juillet 2007 par Global Industries pour un montant de 325 millions de dollars US (comptabilisé pour 251,2 millions d'euros au 31 décembre 2011). Cet emprunt était assorti d'un taux d'intérêt annuel de 2,75 % et d'une échéance au 1er août 2027. Le 11 janvier 2012, Global Industries a remboursé un montant en principal de 322,6 millions de dollars US (correspondant à 99,3 % des obligations en circulation) et réglé un montant d'intérêts d'environ 3,9 millions de dollars US aux porteurs des obligations. Au 30 juin 2013, le montant résiduel est de 1,9 millions d'euros.

- (2) Le produit d'un placement privé obligataire a été reçu le 15 juin 2012 pour un montant de 75 millions d'euros (comptabilisé pour 74,9 millions d'euros au 30 juin 2013). La durée est de 15 ans ; le coupon annuel est fixé à 4 %.

Le produit d'un placement privé obligataire a été reçu le 14 juin 2012 pour un montant de 150 millions d'euros (comptabilisé pour 149,8 millions d'euros au 30 juin 2013). La durée est de 10 ans ; le coupon annuel est fixé à 3,40 %.

Le produit d'un placement privé obligataire a été reçu le 14 juin 2012 pour un montant de 100 millions d'euros (comptabilisé pour 95,0 millions d'euros au 30 juin 2013). La durée est de 20 ans ; le coupon annuel est fixé à 4 %.

Le produit d'un placement privé obligataire a été reçu le 27 juillet 2010 pour un montant de 200 millions d'euros (comptabilisé pour 197,8 millions d'euros au 30 juin 2013). La durée est de 10 ans ; le coupon annuel est fixé à 5 %.

- (3) Ces crédits bancaires représentent principalement des tirages sur des prêts subventionnés accordés à l'une des filiales brésiliennes dans le cadre de préfinancement d'exportation et de refinancement d'investissements, ainsi que des tirages sur des prêts accordés à une filiale norvégienne et une filiale brésilienne dans le cadre du financement de nouveaux navires.

Au 30 juin 2013, les dettes financières à échéance moins d'un an s'élèvent à 241,6 millions d'euros.

Note 14 – Provisions (courantes et non courantes)

Les variations de provisions au cours du premier semestre 2013 s'analysent comme suit :

En millions d'euros	Au 1er janvier 2013 retraité	Dotations	Reprises utilisées	Reprises non utilisées	Écarts de change	Autres	Au 30 juin 2013
Retraites et autres avantages du personnel à long terme	194,7	30,2	(7,7)	(2,2)	(1,0)	(0,1)	213,9
Provisions pour impôts	9,3	0,1	(0,1)	-	0,2	-	9,5
Provisions pour litiges	0,3	-	-	-	-	-	0,3
Provision pour sinistres nés mais non encore déclarés ⁽¹⁾	7,5	2,1	(1,5)	-	(0,2)	-	7,9
Autres provisions non courantes	17,2	0,3	(3,1)	(2,6)	(0,3)	0,7	12,2
Total provisions non courantes	229,0	32,7	(12,4)	(4,8)	(1,3)	0,6	243,8
Retraites et autres avantages du personnel à long terme	16,0	3,1	(0,9)	(0,7)	(0,4)	1,1	18,2
Risques sur contrats ⁽²⁾	175,7	36,0	(3,0)	(36,6)	(0,2)	(6,3)	165,6
Restructurations	-	-	-	-	-	-	-
Provisions pour impôts	59,1	4,4	-	(29,2)	(1,8)	0,8	33,3
Provision pour litiges	2,5	-	(0,1)	(1,7)	-	-	0,7
Provision pour sinistres	2,2	2,9	-	-	(0,1)	-	5,0
Autres provisions courantes	105,5	2,2	(1,4)	(46,5)	(0,7)	0,5	59,6
Total provisions courantes	361,0	48,6	(5,4)	(114,7)	(3,2)	(3,9)	282,4
TOTAL PROVISIONS	590,0	81,3	(17,8)	(119,5)	(4,5)	(3,3)	526,2

(1) Les provisions pour sinistres ont été constituées dans les comptes des captives de réassurance du Groupe.

(2) Les provisions pour risques sur contrats sont comptabilisées au titre de contentieux sur contrats.

Note 15 – Informations relatives aux parties liées

IFP Énergies nouvelles (IFP) est représenté au Conseil d'Administration de Technip. Son pourcentage de détention du capital s'élève à 2,50% au 30 juin 2013 comme au 31 décembre 2012.

Technip verse à l'IFP une redevance au titre d'un accord de coopération de recherche sur l'offshore profond. Cette redevance est calculée dans des conditions normales de concurrence.

Au cours du premier semestre 2013, une charge de 1,8 million d'euros a été comptabilisée et aucune redevance n'a été versée.

Il n'y a pas eu au cours du premier semestre 2013 de modification portant sur les transactions avec d'autres parties liées telles que décrites dans le Rapport financier annuel 2012.

Note 16 – Engagements hors bilan

Les engagements hors bilan sont en nature et en montant comparables aux engagements hors bilan présentés dans les notes aux états financiers consolidés au 31 décembre 2012 inclus dans le Rapport financier annuel.

Note 17 – Litiges

Entre le 1er janvier et le 30 juin 2013, la situation des litiges décrits dans le Rapport financier annuel 2012 n'a pas évolué de manière significative.

Note 18 – Exposition aux risques de marché et instruments financiers

Technip a continué de mener les politiques de gestion des risques de marché, telles que décrites dans les notes aux états financiers consolidés dans le Rapport financier annuel 2012. Le Groupe a notamment contracté des instruments financiers de couverture de change afin de se protéger contre les risques de change auxquels l'expose son activité.

Note 19 – Événements postérieurs à la clôture

Il n'y a pas eu d'événements significatifs postérieurs à la clôture.

4 RAPPORT DES COMMISSAIRES AUX COMPTES SUR L'INFORMATION FINANCIÈRE SEMESTRIELLE

PricewaterhouseCoopers Audit

63, rue de Villiers
92208 Neuilly-sur-Seine Cedex

**Commissaire aux Comptes
Membre de la compagnie
régionale de Versailles**

Ernst & Young et Autres

1/2, place des Saisons
92400 Courbevoie - Paris-La Défense 1

**Commissaire aux Comptes
Membre de la compagnie
régionale de Versailles**

RAPPORT DES COMMISSAIRES AUX COMPTES SUR L'INFORMATION FINANCIÈRE SEMESTRIELLE

Période du 1er janvier au 30 juin 2013

Technip

89, avenue de la Grande Armée
75116 Paris

Aux Actionnaires,

En exécution de la mission qui nous a été confiée par votre Assemblée Générale et en application de l'article L. 451-1-2 III du Code monétaire et financier, nous avons procédé à :

- l'examen limité des comptes semestriels consolidés résumés de la société Technip, relatifs à la période du 1er janvier au 30 juin 2013, tels qu'ils sont joints au présent rapport ;
- la vérification des informations données dans le rapport semestriel d'activité.

Ces comptes semestriels consolidés résumés ont été établis sous la responsabilité du Conseil d'Administration. Il nous appartient, sur la base de notre examen limité, d'exprimer notre conclusion sur ces comptes.

1. Conclusion sur les comptes

Nous avons effectué notre examen limité selon les normes d'exercice professionnel applicables en France. Un examen limité consiste essentiellement à s'entretenir avec les membres de la direction en charge des aspects comptables et financiers et à mettre en œuvre des procédures analytiques. Ces travaux sont moins étendus que ceux requis pour un audit effectué selon les normes d'exercice professionnel applicables en France. En conséquence, l'assurance que les comptes, pris dans leur ensemble, ne comportent pas d'anomalies significatives obtenue dans le cadre d'un examen limité est une assurance modérée, moins élevée que celle obtenue dans le cadre d'un audit.

Sur la base de notre examen limité, nous n'avons pas relevé d'anomalies significatives de nature à remettre en cause la conformité des comptes semestriels consolidés résumés avec la norme IAS 34 – norme du référentiel IFRS tel qu'adopté dans l'Union Européenne relative à l'information financière intermédiaire.

Sans remettre en cause la conclusion exprimée ci-dessus, nous attirons votre attention sur la Note 1 - Principes comptables de l'annexe aux comptes semestriels consolidés résumés qui expose l'incidence relative à l'application de la norme IAS 19 (amendée) « Avantages du personnel ».

2. Vérification spécifique

Nous avons également procédé à la vérification des informations données dans le rapport semestriel d'activité commentant les comptes semestriels consolidés résumés sur lesquels a porté notre examen limité.

Nous n'avons pas d'observation à formuler sur leur sincérité et leur concordance avec les comptes semestriels consolidés résumés.

Neuilly-sur-Seine et Paris-La Défense, le 24 juillet 2013

Les Commissaires aux Comptes

PricewaterhouseCoopers Audit

Ernst & Young et Autres

Édouard Sattler

Nour-Eddine Zanouda

Technip

*take it further**

Société anonyme
au capital de 86 450 633,50 euros

Siège social :
89, avenue de la Grande Armée
75116 Paris – France

Tél. : +33 (0)1 47 78 24 00

589 803 261 RCS Paris
Siret : 589 803 261 00223